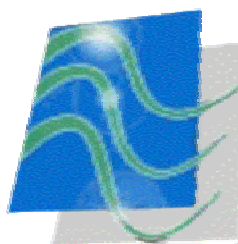


CONSEJO NACIONAL DE ELECTRICIDAD

ESTADÍSTICA DEL SECTOR ELÉCTRICO ECUATORIANO AÑO 2002

(Primera Revisión)



(Septiembre-2003)

ESTADÍSTICA DEL SECTOR ELÉCTRICO ECUATORIANO

AÑO 2002

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 2002:

- 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 1990 – 1998, 1999, 2000 y 2001, publicados por el CONELEC, cuya versión ejecutiva se puede consultar en la página web 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 del año 2002 existían en el Ecuador 11 empresas eléctricas generadoras, 1 transmisora, 7 autoproducidas 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 3 de las empresas distribuidoras operan sistemas No Incorporados, por lo que no requieren escindir su generación; se han calificado 25 Grandes Consumidores, de los cuales, a 2 se les ha revocado la calificación, 3 no están actuando con contratos y 1 está recibiendo energía a través de una distribuidora sin registrar sus consumos en el CENACE.

Se incluyen datos de la energía vendida a Clientes No Regulados y Terceros (Grandes Consumidores), así como de la energía producida por los autoproducidos 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 F.
DIRECTOR EJECUTIVO

ESTADÍSTICA DEL SECTOR ELÉCTRICO ECUATORIANO

AÑO 2002

CONSIDERACIONES PARA EL ANÁLISIS DEL PRESENTE BOLETÍN

Para la revisión del presente boletín, se deberá poner atención al tipo de información revisada, ya que el 2002, fue un año de cambios en las operaciones transaccionales, lo cual provocó que se realicen (y aún se sigan efectuando) reliquidaciones de energía tranzada en el MEM.

Así por ejemplo, al no tener los contratos entre las generadoras y las distribuidoras en los meses de enero y febrero, el CENACE en un comienzo liquidó todas las transacciones dentro del Mercado Ocasional.

Otras empresas, como Termoesmeraldas, 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 ciertos 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 del año 2002, las empresas del sector eléctrico, aún no disponen 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.

Para la obtención de la información, las diferentes empresas del Sector Eléctrico han designado un Coordinador, con quienes el CONELEC ha mantenido permanente contacto y ha coordinado su recepción, revisión y procesamiento durante todo el año 2002.

Los siguientes formularios se han recopilado con información incompleta de acuerdo a lo que se indica a continuación:

FORMULARIO	EMPRESAS
Transformadores, Autotransformadores	Bolívar, Electroguayas, Electroquil, Esmeraldas, Galápagos, Guayas-Los Ríos, Hidronación, Machala Power, Manabí, Milagro, Quito, Riobamba, Sta. Elena, Sto. Domingo, Sur, Termoesmeraldas, Termopichincha, Transelectric.
Líneas T. y S.T.	Azogues, Bolívar, Esmeraldas, Guayas-Los Ríos, Hidronación, Machala Power, Manabí, Norte, Quito, Riobamba, Sta. Elena, Sto. Domingo, Sucumbíos, Sur.
Alimentadores Primarios	Bolívar, El Oro, Esmeraldas, Guayas-Los Ríos, Manabí, Milagro, Quito, Sta. Elena.
Transformadores	Manabí, Milagro.
Luminarias	Centro Sur, Guayas-Los Ríos, Manabí, Sur.
Cobertura Eléctrica	Bolívar, Emelec, Manabí, Riobamba, Sucumbíos.
Personal	Machala Power.

ESTADÍSTICA DEL SECTOR ELÉCTRICO ECUATORIANO AÑO 2002

ÍNDICE

	Página
Glosario de términos técnicos.	7
Principales características del sector eléctrico ecuatoriano.	8
Energía producida e importada.	8
Potencia de generación.	8
Promedio de clientes, energía facturada, valor facturado y precios medios a clientes regulados de empresas distribuidoras.	8
Clientes, energía eléctrica facturada, valor facturado y precios medios a clientes no regulados.	8
Energía generada bruta y entregada al MEM.	9
Principales características de las empresas distribuidoras.	10
Balance de energía	11
Resumen de los principales indicadores eléctricos nacionales para el período 1990 - 2002.	12
CAPITULO 1: PRODUCCIÓN Y VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE GENERADORAS, AÑO 2002	13
Balance de energía producida e importada.	14
Balance mensual de energía producida.	15
Energía bruta total producida.	17
Energía bruta mensual producida.	18
Energía bruta mensual producida, por tipo de sistema.	19
Energía bruta mensual producida, por tipo de empresa.	19
Energía bruta mensual producida, por empresa generadora.	20
Energía bruta mensual producida, por empresa distribuidora.	20
Energía bruta mensual producida, por empresa autoproductora.	20
Energía bruta mensual importada de Colombia.	20
Energía entregada al Mercado Eléctrico Mayorista, por tipo de central.	21
Energía entregada al Mercado Eléctrico Mayorista, por tipo de sistema.	22
Energía entregada al Mercado Eléctrico Mayorista, por tipo de empresa.	22
Energía entregada al Mercado Eléctrico Mayorista, por empresa generadora.	23
Energía entregada al Mercado Eléctrico Mayorista, por empresa distribuidora.	23
Energía entregada al Mercado Eléctrico Mayorista, por empresa autoproductora.	23
Energía entregada al Mercado Eléctrico Mayorista, por importación.	23
Balance de energía mensual producida por las generadoras, por central.	24
Balance de energía mensual producida por las distribuidoras, por central.	29
Balance de energía mensual producida por los autoproductores, por central.	41
Balance de energía mensual importada.	45
Transacciones totales de venta de energía por empresas.	46
Transacciones totales mensuales de venta de energía por empresas generadoras.	47
Transacciones totales mensuales de venta de energía por empresas distribuidoras.	51
Transacciones totales mensuales de venta de energía por empresas autoproductoras.	55
Transacciones totales mensuales de venta de energía por importación.	58
Transacciones mensuales de venta de energía en el mercado ocasional por empresas generadoras.	59
Transacciones mensuales de venta de energía en el mercado de contratos por empresas distribuidoras.	62
Transacciones mensuales de venta de energía en el mercado ocasional por empresas autoproductoras..	65
Transacciones mensuales de venta de energía en el mercado de contratos por empresas generadoras.	66
Transacciones mensuales de venta de energía en el mercado de contratos por empresas distribuidoras.	68
Transacciones mensuales de venta de energía por contratos por empresas autoproductoras.	69
Compra de energía en el mercado ocasional para cumplir con contratos por empresas.	71
CAPITULO 2: POTENCIA EN CENTRALES DE GENERACIÓN, AÑO 2002	73
Potencia instalada y efectiva.	74
Potencia instalada y efectiva total por tipo de sistema.	75
Potencia instalada y efectiva total por tipo de empresa.	76
Potencia instalada, efectiva y número de centrales de generación.	77
Potencia instalada, efectiva y número de centrales de generación total por tipo de sistema.	77
Potencia instalada, efectiva y número de centrales de generación total por tipo de empresa.	77
Potencia instalada, efectiva y número de centrales de generación por provincia.	78
Potencia instalada, efectiva y número de centrales de generación por empresa.	79
Potencia instalada y efectiva de centrales de generación en empresas generadoras.	80
Potencia instalada y efectiva de centrales de generación en empresas distribuidoras.	81
Potencia instalada y efectiva de centrales de generación hidráulica.	83
Potencia instalada y efectiva de centrales de generación térmica.	85

CAPITULO 3: CONSUMO DE COMBUSTIBLES, AÑO 2002	87
Consumo de combustibles por tipo de empresa.	88
Consumo de combustibles por tipo de empresa y central.	89
Consumo mensual de fuel Oil 6 (Búnker) por empresa.	91
Consumo mensual de Diesel 2 por empresa.	91
Consumo mensual de Nafta por empresa.	92
Consumo mensual de gas natural por empresa	92
CAPITULO 4: COMPRA Y BALANCE DE ENERGÍA, PÉRDIDAS, DEMANDA MÁXIMA Y FACTOR DE CARGA DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, AÑO 2002	93
Energía total comprada por las empresas eléctricas y precios medios de compra.	94
Energía mensual comprada por las empresas eléctricas distribuidoras y precios medios de compra.	95
Energía mensual comprada por las empresas eléctricas distribuidoras en el mercado ocasional y precios medios de compra.	100
Energía total comprada por las empresas eléctricas distribuidoras por contratos por empresa generadora y autoprodutora y precios medios de compra.	105
Energía mensual comprada por las empresas eléctricas distribuidoras por contratos por empresa generadora y autoprodutora y precios medios de compra.	108
Excesos de compra de energía por contratos vendidos en el mercado ocasional por las empresas eléctricas distribuidoras y precios medios de venta.	141
Notas aclaratorias para el balance de energía de las empresas eléctricas distribuidoras.	142
Balance mensual de energía y pérdidas de empresas distribuidoras.	143
Balance de energía, pérdidas, demanda máxima y factor de carga de empresas distribuidoras.	144
Balance mensual de energía y pérdidas, demanda máxima y factor de carga de empresas distribuidoras.	145
CAPITULO 5: PÉRDIDAS DE ENERGÍA EN EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN LAS DIFERENTES ETAPAS FUNCIONALES, AÑO 2002	152
Pérdidas mensuales de energía de empresas distribuidoras.	153
Pérdidas de energía por empresa distribuidora.	154
Pérdidas mensuales de energía por empresa distribuidora.	155
Pérdidas mensuales de energía en las diferentes etapas funcionales por empresa distribuidora.	160
CAPITULO 6: ENERGÍA TOTAL FACTURADA A CLIENTES FINALES, AÑO 2002	165
Energía total vendida a clientes finales por áreas de concesión y precios medios de venta.	166
Energía mensual facturada a clientes finales por áreas de concesión y precios medios de venta.	168
CAPITULO 7: NÚMERO DE ABONADOS, ENERGÍA, VALOR FACTURADO Y PRECIOS MEDIOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, AÑO 2002	179
Cientes regulados, Energía Facturada, USD Facturados, USD Recaudados, porcentaje de Recaudación y Precios Medios de las empresas distribuidoras	180
Número total de clientes de empresas distribuidoras.	183
Energía total facturada a clientes regulados de empresas distribuidoras.	184
Valor total de energía facturada a clientes regulados de empresas distribuidoras.	185
Precios medios de energía facturada a clientes regulados de empresas distribuidoras.	186
Número total de clientes de empresas distribuidoras.	187
Número mensual de clientes por empresas distribuidoras.	188
Energía total facturada a clientes regulados de empresas distribuidoras.	192
Energía mensual facturada a clientes regulados de empresas distribuidoras.	193
Valor total facturado por energía a clientes regulados, por empresa distribuidora.	196
Valor mensual facturado por energía a clientes regulados de empresas distribuidoras.	197
Precios medios a clientes regulados, por empresa distribuidora.	201
Precios medios mensuales a clientes regulados de empresas distribuidoras.	202
CAPITULO : 8 IMPUESTOS Y PEAJES DE DISTRIBUCION COBRADOS POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, AÑO 2002	206
Valores en USD. por impuestos facturados por las empresas eléctricas distribuidoras.	207
Valores en USD. Por impuestos facturados mensualmente por las empresas eléctricas distribuidoras.	208
Valores en USD. Por energía y peajes cobrados a clientes no regulados por empresas eléctricas distribuidoras.	212
Valores mensuales en USD. Por energía y peajes cobrados a clientes no regulados por empresas eléctricas distribuidoras.	214
CAPITULO 9: CARACTERÍSTICAS DE LAS EMPRESAS ELECTRICAS GENERADORAS, DISTRIBUIDORAS, TRANSMISORAS Y AUTOPRODUCTORAS, AÑO 2002	219
Resumen de datos técnicos de las empresas de generación.	220
Características principales de las subestaciones instaladas por empresa generadora.	221

Características de transformadores de potencia instalados por empresas generadoras.	222
Características de líneas de transmisión y subtransmisión por empresa generadora.	224
Resumen de datos técnicos de las empresas de distribución.	225
Características principales de las subestaciones instaladas por empresa distribuidora.	226
Características principales de los transformadores y autotransformadores instalados en las subestaciones, por empresa distribuidora.	233
Características principales de las líneas de subtransmisión por empresa distribuidora.	239
Características principales de los alimentadores primarios de las empresas eléctricas distribuidoras.	246
Longitud de redes de media tensión por empresa distribuidora (km).	263
Potencia instalada en transformadores de distribución por empresa distribuidora (MVA).	264
Longitud de redes de baja tensión por empresa distribuidora.	265
Número y potencia de luminarias por empresa distribuidora.	266
Características de subestaciones instaladas por empresa de transmisión.	267
Características de transformadores y autotransformadores instalados por empresa transmisora.	268
Características de las líneas de transmisión y subtransmisión por empresa transmisora.	270
Empleados y trabajadores del sector eléctrico.	271
CAPITULO 10: CLIENTES NO REGULADOS (VENTA A EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS Y GRANDES CONSUMIDORES, AÑO 2002)	272
Características de los grandes consumidores calificados.	273
Transacciones de energía entre empresas eléctricas distribuidoras.	274
Energía exportada por E.E. distribuidora	275
Energía vendida por E.E. distribuidoras a grandes consumidores.	275
Energía comprada y precios de contratos a plazo por los grandes consumidores.	276
CAPITULO 11: MERCADO ELECTRICO MAYORISTA (MEM), AÑO 2002	280
Energía mensual y precios del mercado eléctrico mayorista.	281
Energía mensual vendida y precios en el mercado eléctrico mayorista por empresa.	282
Energía vendida y precios en el mercado eléctrico mayorista por empresa.	283
Energía mensual vendida y precios por empresas generadoras en el mercado eléctrico mayorista.	284
Energía mensual vendida y precios por empresas distribuidoras con generación en el mercado mayorista.	287
Energía comprada mensual y precios medios en el mercado eléctrico mayorista.	290
Energía comprada y precios para el distribuidor en el mercado eléctrico mayorista.	291
Energía mensual comprada y precios para el distribuidor en el mercado eléctrico mayorista.	292
Energía total comprada y precios para el gran consumidor en el mercado eléctrico mayorista.	301
Energía mensual comprada y precios para el gran consumidor en el mercado eléctrico mayorista.	302
CAPITULO 12: CONTRATOS A PLAZO, AÑO 2002	309
Precios medios en los contratos a plazo (US\$ ¢/kWh)	310
Energía vendida y precios en los contratos a plazo, por empresa generadora.	311
Energía comprada y precios de contratos a plazo, por empresa distribuidora.	315
Energía comprada y precios de contratos a plazo, por grandes consumidores.	335
CAPITULO 13: TRANSMISIÓN, AÑO 2002	339
Pérdidas del sistema nacional de transmisión.	340
Potencia máxima por las líneas de transmisión del S.N.T. (MVA).	341
Demanda máxima de potencia en transformadores del S.N.T.	342
Demanda máxima y precios en el S.N.T., por empresa.	343
Niveles de voltaje en barras de las subestaciones del S.N.T. (p.u.)	349

GLOSARIO DE TÉRMINOS TÉCNICOS

Alta tensión	Nivel de voltaje superior a 40 kV., y asociado con la Transmisión y Subtransmisión.
Baja tensión	Instalaciones y equipos del sistema del Distribuidor que operan a voltajes inferiores a los 600 voltios.
Empresa Generadora	Aquella que produce Energía eléctrica, destinada al mercado libre o regulado.
Empresa Transmisora	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
Empresa Distribuidora	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.
Gran Consumidor	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.
Media tensión	Instalaciones y equipos del sistema del Distribuidor, que operan a voltajes entre 600 voltios y 40 kV.
Sistema Nacional Interconectado (SNI)	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.
Sistema No Incorporado	Aquel que no está conectado al Sistema Nacional Interconectado.
Generación Hidráulica	Es aquella que utiliza el agua como recurso primario, para producir electricidad.
Generación Térmica	Es aquella que utiliza Diesel 2, Fuel Oil 6 (Búnker), Gas, entre otros, para producir electricidad.
Abonados	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.
Energía facturada (Consumo de Energía)	Es la energía facturada por las Empresas Eléctricas a sus clientes, la unidad de medida es el kWh.
Energía Bruta	Es la energía total producida por una unidad de generación.
Energía Neta	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)
Precios medios	Cociente de la facturación y venta de energía eléctrica por tipo de servicio.
Potencia instalada	Potencia especificada en la placa de cada unidad generadora.
Potencia efectiva	Es la potencia máxima que se puede obtener de una unidad generadora bajo condiciones normales de operación.
Tercero	Consumidor o Sistema Eléctrico que recibe la energía a través del sistema de una Distribuidora, sin ser Abonado de ésta.
Cliente No Regulado	Cliente de una Distribuidora que no obedece a la aplicación tarifaria de acuerdo con el tipo de servicio entregado por las Empresas Distribuidoras.

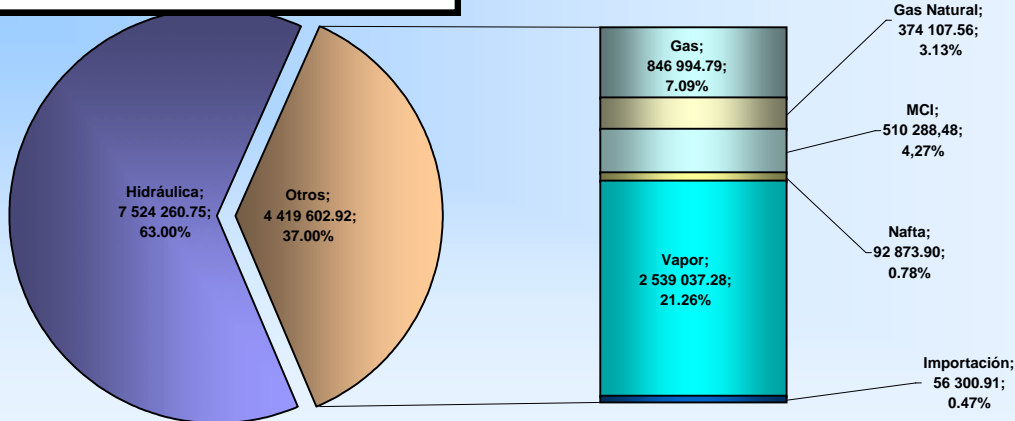
PRINCIPALES CARACTERÍSTICAS DEL SECTOR ELÉCTRICO ECUATORIANO EN EL AÑO 2002

Energía Eléctrica producida e importada en el del Año 2002

Empresa	Energía Bruta		Energía entregada al MEM	
		%	MWh	%
Generadoras	10 709 000,25	89,66	10 478 256,27	92,62
Distribuidoras	841 182,21	7,04	728 210,51	6,44
Autoprodutor	337 380,30	2,82	49 964,44	0,44
Importación	56 300,91	0,47	56 300,91	0,50
TOTAL	11 943 863,67	100,00	11 312 732,13	100,00

La energía de Autoprodutores corresponde a la entregada a las Empresas Eléctricas Distribuidoras para uso dentro de su área de concesión

Energía Bruta Total Producida e Importada en el año 2002



MCI: Motor de Combustión Interna

Potencia de generación a diciembre de 2002

Empresa	Instalada		Efectiva	
	MW	%	MW	%
Generadoras	2.913	83,45%	2.806	85,19%
Distribuidoras	460	13,19%	391	11,86%
Autoprodutora	77	2,22%	72	2,19%
Importación	40	1,15%	25	0,76%
TOTAL	3.491	100,00%	3.294	100,00%

Promedio de clientes, Energía Eléctrica facturada, Valor facturado y Precios Medios a Clientes Regulados de Empresas Distribuidoras en el Año 2002

Sector	Promedio anual de clientes		Energía Eléctrica Facturada		Valor Facturado por suministro eléctrico		Precio Medio
	(#)	(%)	(kWh)	(%)	(US\$)	(%)	(US\$ ¢/kWh)
Residenciales	2 292 754	87,40%	3 098 300 102,12	38,26%	268 436 030,76	38,90%	8,66
Comerciales	261 986	9,99%	1 570 272 145,33	19,39%	131 082 039,10	18,99%	8,35
Industriales	33 288	1,27%	2 025 167 643,93	25,01%	164 385 912,63	23,82%	8,12
A. Público	311	0,01%	663 679 134,32	8,20%	66 833 978,26	9,68%	10,07
Otros	34 952	1,33%	739 629 193,98	9,13%	59 362 207,84	8,60%	8,03
TOTAL	2 623 291	100,00%	8 097 048 219,68	100,00%	690 100 168,59	100,00%	8,52

Clientes, Energía Eléctrica facturada, Valor facturado y Precios Medios a Clientes No Regulados en el Año 2002

Sector	Clientes		Energía Eléctrica Facturada		Valor Facturado por suministro eléctrico		Precio Medio
	(#)	(%)	(kWh)	(%)	(US\$)	(%)	(US\$ ¢/kWh)
E.E. Distribuidora	6	20,00%	20 946 060,00	4,20%	2 007 841,71	9,01%	9,59
Guapán	1	3,33%	39 595 544,00	7,94%	2 322 623,58	10,42%	5,87
CRM	1	3,33%	82 483,00	0,02%	-	0,00%	-
Gran Consumidor	19	63,33%	437 907 250,67	87,83%	17 943 959,64	80,53%	4,10
Exportación	3	10,00%	74 134,00	0,01%	8 998,64	0,04%	12,14
TOTAL	30	100,00%	498 605 471,67	100,00%	22 283 423,57	100,00%	4,47

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

Guapán : Gran Consumidor de la E:E. Azogues

CRM deja de ser Gran Consumidor a partir del mes de octubre y pasa a ser cliente de la E. E. Manabí, la cual no informa sobre valores facturados en US\$.

E.E. Regional Sur vende energía a abonados del Norte de Perú

ENERGÍA GENERADA BRUTA Y ENTREGADA AL MEM EN EL AÑO 2002

Tipo de Empresa	Empresa	Hidráulica		Térmica Gas		Térmica Gas Natural		Térmica MCI		Térmica Nafta		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)	Energía Bruta (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)		
Generadora	Elecaastro	168 561,36	167 513,74	0,00	0,00	-	-	43 197,68	42 104,04	-	-	0,00	0,00	0,00	-	211.759,04	209.617,78
	Electroecuador	0,00	0,00	253 789,77	250 661,49	-	-	0,00	0,00	-	-	231 345,07	217 427,24	0,00	-	485.134,84	468.088,73
	Electroguayas	0,00	0,00	106,50	103,29	-	-	0,00	0,00	92.873,90	92.722,98	1 560 471,09	1 461 993,91	0,00	-	1.653.451,49	1.554.820,18
	Electroquil	0,00	0,00	523 889,15	503 505,58	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-	523.889,15	503.505,58
	EMAAP-Q	39 371,54	36 453,83	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-	39.371,54	36.453,83
	Hidroagoyán	1 188 093,92	1 186 519,06	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-	1.188.093,92	1.186.519,06
	Hidronación	853 752,34	849 831,91	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-	853.752,34	849.831,91
	Hidropaute	4 557 715,00	4 532 202,40	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-	4.557.715,00	4.532.202,40
	Termoesmeraldas	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	747 221,12	695 893,39	0,00	-	747.221,12	695.893,39
	Termopichincha	0,00	0,00	69 209,37	69 116,48	-	-	107 320,85	104 206,57	-	-	0,00	0,00	0,00	-	176.530,22	173.323,05
Machala Power	0,00	0,00	0,00	0,00	272.081,58	268.000,36	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-	272.081,58	268.000,36	
Total Generadora		6 807 494,17	6 772 520,94	846 994,79	823 386,84	272.081,58	268.000,36	150 518,53	146 310,61	92.873,90	92.722,98	2 539 037,28	2 375 314,54	0,00	-	10.709.000,25	10.478.256,27
Distribuidora	Ambato	8 464,54	8 445,09	0,00	0,00	-	-	2 123,12	2 104,16	-	-	0,00	0,00	0,00	-	10.587,66	10.549,25
	Bolívar	5 983,58	5 937,05	0,00	0,00	-	-	272,62	263,88	-	-	0,00	0,00	0,00	-	6.256,20	6.200,93
	Centro Sur	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	12,06	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-	12,06	-
	Cotopaxi	56 449,54	42 380,90	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-	56.449,54	42.380,90
	El Oro	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	4 534,02	4 011,47	-	-	0,00	0,00	0,00	-	4.534,02	4.011,47
	Esmeraldas	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	1 317,95	1 030,31	-	-	0,00	0,00	0,00	-	1.317,95	1.030,31
	Galápagos	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	17 847,50	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-	17.847,50	-
	Guayas-Los Ríos	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	829,66	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-	829,66	-
	Los Ríos	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	2 584,29	2 519,59	-	-	0,00	0,00	0,00	-	2.584,29	2.519,59
	Manabí	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	1 856,33	1 818,70	-	-	0,00	0,00	0,00	-	1.856,33	1.818,70
	Norte	43 238,98	43 190,94	0,00	0,00	-	-	830,40	829,07	-	-	0,00	0,00	0,00	-	44.069,38	44.020,01
	Quito	359 454,82	358 612,82	0,00	0,00	-	-	134 163,56	128 924,68	-	-	0,00	0,00	0,00	-	493.618,38	487.537,51
	Riobamba	85 906,49	85 532,70	0,00	0,00	-	-	910,80	906,86	-	-	0,00	0,00	0,00	-	86.817,29	86.439,56
	Sta. Elena	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	4 903,74	4 680,06	-	-	0,00	0,00	0,00	-	4.903,74	4.680,06
Sucumbios	1 436,36	0,00	0,00	0,00	-	-	70 646,65	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-	72.083,01	-	
Sur	19 315,19	19 249,73	0,00	0,00	-	-	18 100,03	17 772,50	-	-	0,00	0,00	0,00	-	37.415,22	37.022,23	
Total Distribuidora		580 249,49	563 349,23	0,00	0,00	-	-	260 932,72	164 861,28	-	-	0,00	0,00	0,00	-	841.182,21	728.210,51
Autoprodutora	EMAAP-Q	91 894,58	47 399,26	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-	91.894,58	47.399,26
	Famiproduct	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	25 514,57	2 565,18	-	-	0,00	0,00	0,00	-	25.514,57	2.565,18
	HCJB	32 109,04	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-	32.109,04	-
	I.M.Mejía	5 043,24	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-	5.043,24	-
	La Internacional	952,69	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-	952,69	-
	Molinos La Unión	3 415,16	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-	3.415,16	-
	Repsol YPF	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	3 274,68	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-	3.274,68	-
	Electroandina	226,44	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-	226,44	-
	Hidroimbabura	2 875,95	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-	2.875,95	-
	Agip	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	70 047,98	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-	70.047,98	-
Petroproducción	0,00	0,00	0,00	0,00	102.025,98	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-	102.025,98	-	
Total Autoprodutora		136 517,09	47 399,26	0,00	0,00	102.025,98	-	98 837,23	2 565,18	-	-	0,00	0,00	0,00	-	337.380,30	49.964,44
Importación	Inter. Colombia	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	56 300,91	56.300,91	56.300,91	56.300,91
Total Importación		0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	56 300,91	56.300,91	56.300,91	56.300,91
Total general		7 524 260,75	7 383 269,43	846 994,79	823 386,84	374.107,56	268.000,36	510 288,48	313 737,07	92.873,90	92.722,98	2 539 037,28	2 375 314,54	56 300,91	56.300,91	11.943.863,67	11.312.732,13

MCI : Motor de Combustión Interna.

PRINCIPALES CARACTERÍSTICAS DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

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)	Factor de Carga (%)	Promedio Anual de Clientes	Precios Medios (US\$ ¢/kWh)	Área de Concesión (km ²)
Ambato	302 757,19	284 942,73	-	242 913,03	17 591,93	222,54	42 029,70	14,75	64,57	50,37	140.921	10,25	40.805
Azogues	102 342,09	73 136,06	39 595,54	28 406,96	28 919,77	286,26	5 133,56	7,02	22,73	36,72	23.895	10,95	1.187
Bolívar	46 070,73	46 070,73	1 083,48	34 112,40	-	-	10 874,85	23,60	12,49	42,11	38.689	11,47	3.997
Centro Sur	598 926,07	478 652,07	-	432 047,08	118 992,22	1 281,78	46 604,99	9,74	104,17	52,46	219.578	9,02	28.962
Cotopaxi	219 525,24	193 438,67	-	161 293,88	25 156,76	929,81	32 144,78	16,62	45,08	48,98	73.937	10,06	5.556
El Oro	412 410,23	412 410,23	-	306 237,50	-	-	106 172,74	25,74	77,28	60,92	137.892	9,61	6.745
Emelec	3 216 425,01	3 117 121,08	-	2 302 288,16	98 153,73	1 150,20	814 832,92	26,14	556,50	63,94	355.436	7,49	1.399
Esmeraldas	273 504,81	273 504,81	-	201 160,59	-	-	72 344,22	26,45	53,79	58,04	60.902	8,30	15.366
Galápagos	17 794,31	17 794,31	-	15 821,81	-	-	1 972,50	11,09	3,72	54,56	4.928	8,93	7.942
Guayas-Los Ríos	701 610,05	684 445,08	1 527,11	408 009,75	16 335,72	829,26	274 908,21	40,17	129,36	60,40	147.654	10,10	10.511
Los Ríos	212 213,27	198 425,77	-	144 754,60	13 232,93	554,58	53 671,16	27,05	38,87	58,27	62.630	10,16	4.059
Manabí	742 665,55	727 205,35	825,75	511 625,56	14 755,91	704,29	214 754,04	29,53	141,17	58,80	177.164	10,21	16.865
Milagro	363 807,33	305 226,85	-	178 694,60	53 771,62	4 808,87	126 532,25	41,46	62,15	56,06	89.393	10,28	6.175
Norte	313 881,54	313 881,54	-	259 442,31	-	-	54 439,23	17,34	68,02	52,68	140.680	9,36	11.979
Quito	2 582 090,52	2 554 727,71	-	2 167 484,62	26 723,42	639,38	387 243,10	15,16	505,34	57,71	559.651	7,44	14.971
Riobamba	181 883,08	181 883,08	-	150 263,81	-	-	31 619,27	17,38	40,15	51,71	110.571	9,44	5.940
Sta. Elena	255 223,65	242 185,90	-	178 432,70	12 872,71	165,04	63 753,20	26,32	56,98	48,52	61.932	10,05	6.774
Sto. Domingo	235 332,91	235 332,91	-	190 091,63	-	-	45 241,28	19,22	49,12	54,69	87.388	10,00	6.574
Sucumbíos	71 736,69	71 736,69	-	46 038,55	-	-	25 698,14	35,82	18,32	44,70	22.588	11,88	37.842
Sur	162 770,09	162 770,09	74,13	137 928,68	-	-	24 767,28	15,22	37,28	49,84	107.462	10,46	22.721
Total	11 012 970,38	10 574 891,66	43 106,02	8 097 048,22	426 506,70	11 572,02	2 434 737,42	23,02	2 087,11	57,84	2.623.291	8,52	256.370

La empresa Centro Sur incluye el Sistema Eléctrico Morona Santiago

Dmax. No Coincidente

BALANCE DE ENERGÍA EN EL AÑO 2002

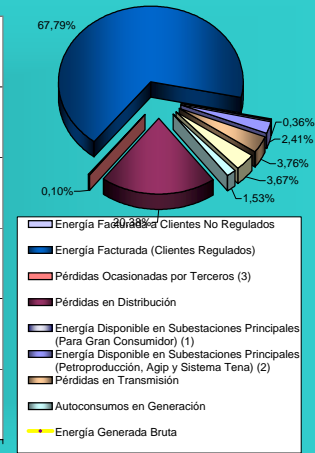
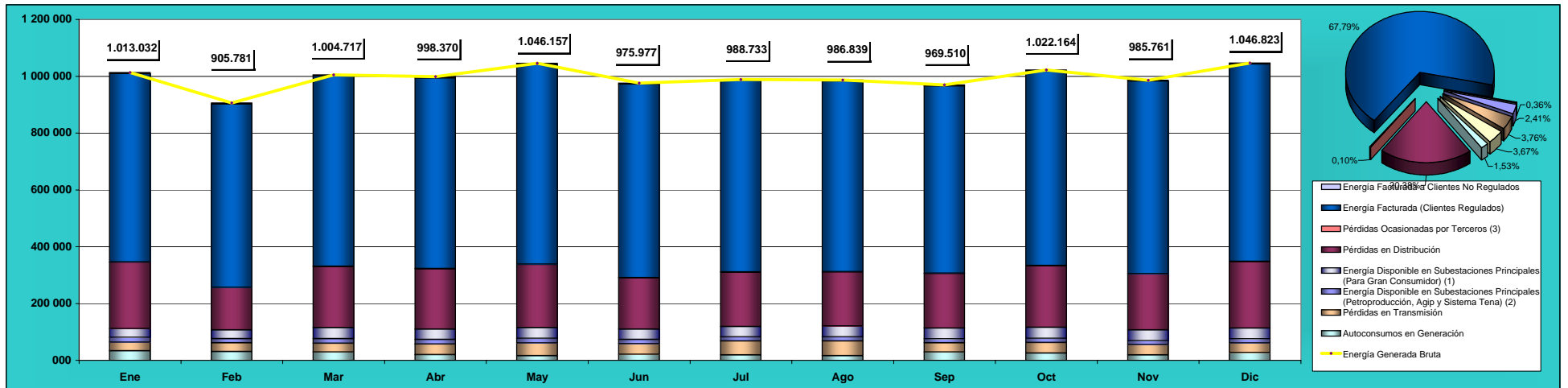
Concepto	Ene		Feb		Mar		Abr		May		Jun		Jul		Ago		Sep		Oct		Nov		Dic		Total	
	(MWh)	(%)	(MWh)	(%)	(MWh)	(%)	(MWh)	(%)	(MWh)	(%)	(MWh)	(%)	(MWh)	(%)	(MWh)	(%)	(MWh)	(%)	(MWh)	(%)	(MWh)	(%)	(MWh)	(%)	(MWh)	(%)
Energía Generada Bruta	1 013 032,11	100,00%	905 780,63	100,00%	1 004 717,39	100,00%	998 369,50	100,00%	1 046 156,54	100,00%	975 977,31	100,00%	988 733,15	100,00%	986 838,85	100,00%	969 510,43	100,00%	1 022 164,45	100,00%	985 760,57	100,00%	1 046 822,77	100,00%	11 943 863,67	100,00%
Autoconsumos en Generación	33 141,68	3,27%	31 279,98	3,45%	29 377,01	2,92%	20 225,81	2,03%	16 422,66	1,57%	20 753,45	2,13%	19 278,75	1,95%	16 212,31	1,64%	28 714,82	2,96%	25 779,19	2,52%	19 328,56	1,96%	27 031,70	2,58%	287 545,92	2,41%
Energía Generada Neta en Borne (Restando autoconsumos)	979 890,43	96,73%	874 500,65	96,55%	975 340,38	97,08%	978 143,69	97,97%	1 029 733,88	98,43%	955 223,86	97,87%	969 454,40	98,05%	970 626,53	98,36%	940 795,61	97,04%	996 385,26	97,48%	966 432,01	98,04%	1 019 791,06	97,42%	11 656 317,75	97,59%
Pérdidas en Transmisión	30 633,70	3,02%	29 972,20	3,31%	30 662,70	3,05%	36 684,67	3,67%	44 100,88	4,22%	37 566,04	3,85%	48 676,13	4,92%	51 723,73	5,24%	33 098,81	3,41%	36 640,08	3,58%	35 959,31	3,65%	33 451,79	3,20%	449 170,06	3,76%
Energía Disponible en Subestaciones Principales (Para Gran Consumidor) (1)	30 685,96	3,03%	31 143,62	3,44%	38 439,60	3,83%	36 656,74	3,67%	38 304,47	3,66%	36 438,24	3,73%	35 659,46	3,61%	37 739,40	3,82%	37 923,16	3,91%	38 969,05	3,81%	38 036,17	3,86%	37 911,37	3,62%	437 907,25	3,67%
Energía Disponible en Subestaciones Principales (Petroproducción, Agip y Sistema Tena) (2)	16 770,03	1,66%	14 702,80	1,62%	16 504,26	1,64%	16 105,98	1,61%	16 640,06	1,59%	15 109,99	1,55%	15 015,04	1,52%	14 984,47	1,52%	13 861,65	1,43%	14 323,67	1,40%	13 967,14	1,42%	14 791,69	1,41%	182 776,77	1,53%
Energía Disponible en Subestaciones Principales (Para Distribuidor)	900 966,70	88,94%	797 825,38	88,08%	888 722,54	88,45%	887 718,16	88,92%	929 655,85	88,86%	865 153,63	88,64%	869 168,14	87,91%	865 191,84	87,67%	854 887,27	88,18%	905 384,34	88,58%	877 529,64	89,02%	932 688,16	89,10%	10 574 891,66	88,54%
Pérdidas en Distribución	234 320,13	23,13%	148 329,46	16,38%	215 506,76	21,45%	211 954,36	21,23%	221 921,80	21,21%	180 569,24	18,50%	191 280,55	19,35%	190 697,23	19,32%	192 049,62	19,81%	216 914,52	21,22%	196 832,35	19,97%	234 361,39	22,39%	2 434 737,42	20,38%
Pérdidas Ocasionadas por Terceros (3)	834,03	0,08%	856,65	0,09%	1 011,28	0,10%	978,14	0,10%	1 032,62	0,10%	955,95	0,10%	935,62	0,09%	987,08	0,10%	1 024,73	0,11%	1 068,12	0,10%	939,76	0,10%	948,04	0,09%	11 572,02	0,10%
Energía Facturada (Clientes Regulados)	662 737,97	65,42%	646 361,31	71,36%	670 321,55	66,72%	671 695,25	67,28%	702 864,98	67,19%	681 198,69	69,80%	674 906,87	68,26%	670 691,26	67,96%	659 231,99	68,00%	684 390,13	66,95%	678 081,50	68,79%	694 566,73	66,35%	8 097 048,22	67,79%
Energía Facturada a Clientes No Regulados	3 908,61	0,39%	3 134,61	0,35%	2 894,23	0,29%	4 068,54	0,41%	4 869,07	0,47%	3 385,71	0,35%	2 980,72	0,30%	3 803,35	0,39%	3 605,65	0,37%	4 079,70	0,40%	2 615,79	0,27%	3 760,05	0,36%	43 106,02	0,36%

(1): Se excluye la energía de Guapán, ya que está considerada en la Energía Disponible para el Distribuidor Azogues. A partir de octubre CRM deja de ser Gran Consumidor y su energía se contabiliza en la recibida por el Distribuidor Manabí.

(2): La energía de Agip y Petroproducción son de uso propio de dichas Autoproductoras y no se entrega a ninguna Distribuidora; se incluye la energía del Sistema Eléctrico Tena que es considerada como un tercero por la E.E. Ambato.

(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 al total de la energía bruta



RESUMEN DE LOS PRINCIPALES INDICADORES ELECTRICOS NACIONALES PARA EL PERIODO 1990 - 2002

CONCEPTO	Unidad	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	
Energía Generada Bruta	(MWh)	6.348.854,7	6.974.455,8	7.196.027,3	7.411.305,0	8.143.996,9	8.428.596,8	9.679.200,6	10.361.749,4	10.890.352,5	10.331.880,4	10.612.439,1	11.072.033,4	11.943.863,7	
Autoconsumos en Generación	(MWh)	311.093,9	439.390,7	381.389,4	370.565,3	480.495,8	708.002,1	600.110,4	714.960,7	598.969,4	196.869,9	163.221,3	250.983,9	287.545,9	
	(%)	4,9%	6,3%	5,3%	5,0%	5,9%	8,4%	6,2%	6,9%	5,5%	1,9%	1,5%	2,3%	2,4%	
Energía Generada Neta en Borneos (Restando autoconsumos)	(MWh)	6.241.420,4	6.836.706,7	7.062.140,1	7.300.493,5	8.032.802,5	8.282.452,0	9.539.958,2	10.203.268,8	10.709.696,5	10.135.010,5	10.449.217,8	10.821.049,6	11.656.317,8	
Pérdidas en Transmisión	(MWh)	Incluidas en los autoconsumos en generación										325.494,9	350.041,4	390.656,7	449.170,1
	(%)											3,2%	3,3%	3,6%	3,9%
Energía Disponible en Subestaciones Principales (Para Distribuidor)	(MWh)	6.018.541,6	6.604.945,6	6.829.605,8	7.016.511,6	7.683.388,3	7.930.636,6	8.776.538,8	9.781.707,5	10.289.909,3	9.809.515,6	10.099.176,4	10.292.786,8	10.574.891,7	
Energía Disponible en Subestaciones Principales (Para Gran Consumidor) (1)	(MWh)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	137.606,0	437.907,3	
Energía Disponible en Subestaciones Principales (Petroproducción, Agip y Sistema Tena) (2)	(MWh)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	182.776,8	
Pérdidas Totales de Energía en Distribución	(MWh)	1.227.516,3	1.342.684,9	1.349.916,5	1.480.458,7	1.612.168,8	1.542.349,6	1.714.708,1	1.980.549,6	2.094.942,0	2.052.586,9	2.220.850,3	2.327.189,4	2.434.737,4	
	(%)	20,4%	20,3%	19,8%	21,1%	21,0%	19,4%	19,5%	20,2%	20,4%	20,9%	22,0%	22,6%	23,0%	
Pérdidas de Energía Ocasionadas por Energía de Terceros (3)	(MWh)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.572,0	
	(%)	20,4%	20,3%	19,8%	21,1%	21,0%	19,4%	19,5%	20,2%	20,4%	0,0%	0,0%	22,6%	0,1%	
Energía Facturada a Clientes Regulados (Distribuidor)	(MWh)	4.791.025,2	5.262.260,7	5.479.689,4	5.536.052,9	6.071.219,5	6.388.287,0	7.061.830,7	7.801.157,9	8.194.966,7	7.756.928,8	7.878.326,0	7.965.597,5	8.097.048,2	
Valor por Energía Facturada a Clientes Regulados (Distribuidor)	(US\$)	132.212.790	172.289.035	250.944.036	350.784.584	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	
Promedio Anual de Clientes Regulados (Distribuidor)	(#)	1.407.743	1.500.689	1.590.115	1.689.947	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	
Energía Facturada (Clientes No Regulados)	(MWh)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	137.605,6	43.106,0	
Valor por Energía Facturada (Grandes Consumidores y Clientes No Regulados)	(US\$)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	339.918	22.283.424	
Grandes Consumidores	(#)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16	20	
Demanda Máxima en Borneos de Generación (Solo SNI)	(MW)	1.240,9	1.339,6	1.365,3	1.469,3	1.625,9	1.665,0	1.752,6	1.951,3	1.950,3	1.920,6	1.954,7	2.002,3	2.133,5	
Demanda Máxima en Subestaciones Principales (Solo SNI)	(MW)	1.164,4	1.245,8	1.251,8	1.353,2	1.479,6	1.541,7	1.683,9	1.847,8	1.857,9	1.828,0	1.913,3	1.908,3	2.057,7	

(1): No se incluye la energía de Guapán que forma parte de la Energía Disponible para el Distribuidor Azogues.

(2): La energía de Agip y Petroproducción son de uso propio de dichas Autoproductoras y no se entrega a ninguna Distribuidora; se incluye la energía del Sistema Eléctrico Tena que es considerada como un tercero por la E.E. Ambato.

(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

**ESTADÍSTICA DEL SECTOR ELÉCTRICO
ECUATORIANO**

AÑO 2002

**Producción y venta de energía
eléctrica de generadoras**

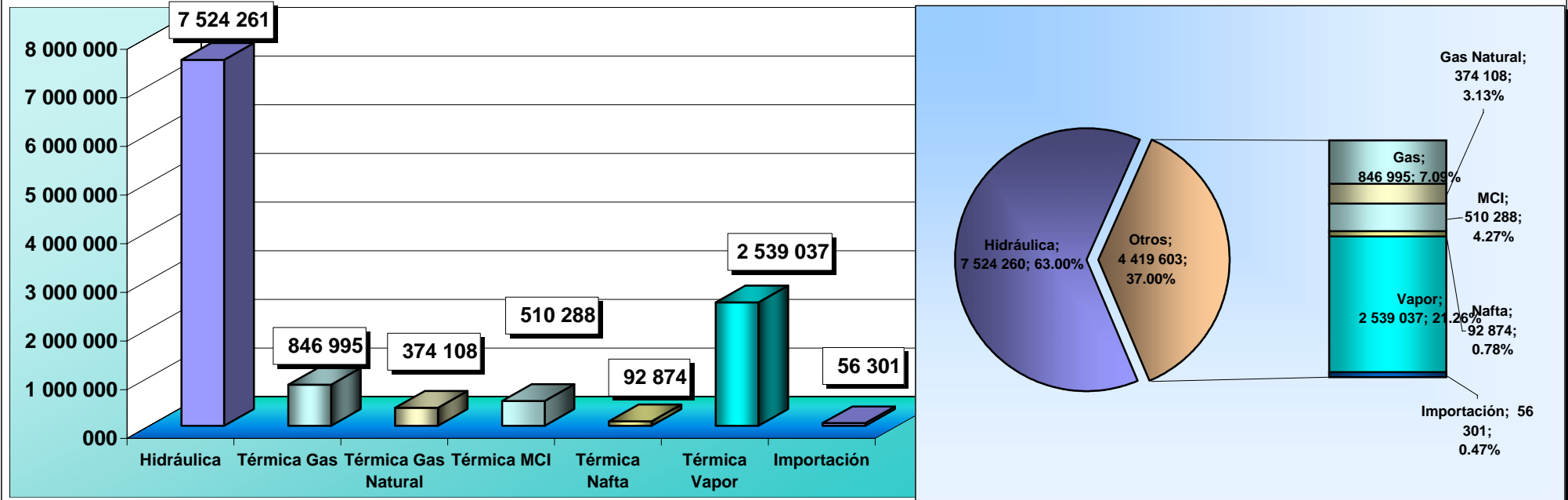
CAPITULO 1

BALANCE DE ENERGÍA PRODUCIDA E IMPORTADA EN EL AÑO 2002

Tipo de Central	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)
Hidráulica	7 524 260,75	27 588,17	61 565,19	247,24	2 897,70	7 439 937,91	7 383 269,43	56 668,48
Térmica Gas	846 994,79	4 724,27	27 189,40	10 941,70	0,00	826 022,82	823 386,84	2 635,98
Térmica Gas Natural	374 107,56	6 508,84	737,41	737,41	0,00	367 598,72	268 000,36	99 598,36
Térmica MCI	510 288,48	15 587,30	4 563,64	4 561,42	620,86	495 319,82	313 737,07	181 582,75
Térmica Nafta	92 873,90	150,92	0,00	589,57	0,00	93 312,55	92 722,98	589,57
Térmica Vapor	2 539 037,28	162 169,91	2 899,80	3 857,44	0,00	2 377 825,02	2 375 314,54	2 510,47
Importación	56 300,91	0,00	0,00	0,00	0,00	56 300,91	56 300,91	0,00
Total general	11 943 863,67	216 729,40	96 955,45	20 934,77	3 518,56	11 656 317,75	11 312 732,13	343 585,62

NOTA: La energía Térmica Gas Natural se obtiene de la Autoprodutora Petroproducción y a partir de agosto, con el funcionamiento de Machala Power

Energía Bruta total producida e Importada en el Año 2002 (MWh)



BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA PRODUCIDA EN EL AÑO 2002

Mes	Tipo de Central	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)
Ene	Hidráulica	418 487,42	1 431,63	7 598,31	13,81	590,29	410 271,37	406 696,58	3 574,80
	Térmica Gas	166 281,94	859,47	4 478,37	809,42	-	161 753,52	161 689,08	64,44
	Térmica Gas Natural	10 282,43	242,91	-	-	-	10 039,51	-	10 039,51
	Térmica MCI	67 109,50	1 961,89	334,84	186,58	51,07	65 050,41	51 673,41	13 377,01
	Térmica Nafta	17 247,34	45,33	-	62,93	-	17 264,94	17 202,01	62,93
	Térmica Vapor	328 546,17	18 046,06	118,44	51,68	-	310 433,35	310 389,56	43,79
	Importación	5 077,32	-	-	-	-	5 077,32	5 077,32	-
Total Ene		1 013 032,11	22 587,30	12 529,96	1 124,43	641,36	979 890,43	952 727,95	27 162,48
Feb	Hidráulica	379 252,08	1 518,91	9 433,39	56,79	1 558,86	370 089,43	365 364,41	4 725,02
	Térmica Gas	144 085,61	743,36	3 963,87	662,74	-	140 041,11	139 967,34	73,78
	Térmica Gas Natural	8 698,79	204,09	-	-	-	8 494,69	-	8 494,69
	Térmica MCI	52 888,06	1 570,14	304,73	81,44	42,27	51 136,90	38 435,50	12 701,40
	Térmica Nafta	19 533,30	27,09	-	73,08	-	19 579,29	19 506,21	73,08
	Térmica Vapor	297 918,78	16 118,55	96,35	51,34	-	281 755,21	281 707,60	47,62
	Importación	3 404,01	-	-	-	-	3 404,01	3 404,01	-
Total Feb		905 780,63	20 182,16	13 798,34	925,38	1 601,13	874 500,65	848 385,07	26 115,58
Mar	Hidráulica	458 760,48	1 920,58	7 521,11	15,15	296,09	449 774,26	446 613,91	3 160,34
	Térmica Gas	174 306,28	853,59	4 511,53	595,17	-	169 536,34	169 348,93	187,41
	Térmica Gas Natural	9 641,92	228,02	-	-	-	9 413,90	-	9 413,90
	Térmica MCI	60 247,98	1 792,60	287,69	277,32	49,90	58 494,91	43 684,94	14 809,97
	Térmica Nafta	37 326,29	41,04	-	50,17	-	37 335,42	37 285,25	50,17
	Térmica Vapor	255 772,21	13 514,10	621,17	486,39	-	242 123,33	242 148,84	25,51
	Importación	8 662,22	-	-	-	-	8 662,22	8 662,22	-
Total Mar		1 004 717,39	18 349,93	12 941,50	1 424,20	345,99	975 340,38	947 744,09	27 596,29
Abr	Hidráulica	719 411,70	2 594,06	5 129,13	18,93	77,25	711 822,78	709 142,99	2 679,79
	Térmica Gas	74 129,11	423,56	2 121,99	969,51	-	72 553,07	72 132,80	420,26
	Térmica Gas Natural	9 767,02	230,19	-	-	-	9 536,83	-	9 536,83
	Térmica MCI	38 474,47	1 244,25	301,93	203,70	48,83	37 180,82	22 790,54	14 390,28
	Térmica Nafta	-	-	-	121,22	-	121,22	-	121,22
	Térmica Vapor	151 975,33	9 811,85	435,31	588,94	-	142 317,11	142 101,56	215,56
	Importación	4 611,87	-	-	-	-	4 611,87	4 611,87	-
Total Abr		998 369,50	14 303,92	7 988,35	1 902,29	126,08	978 143,69	950 779,76	27 363,93
May	Hidráulica	882 073,34	3 073,79	4 476,32	22,59	46,58	874 629,20	870 961,84	3 667,36
	Térmica Gas	28 192,66	240,23	1 268,47	973,72	-	27 657,68	27 415,36	242,32
	Térmica Gas Natural	9 870,75	233,38	-	-	-	9 637,37	-	9 637,37
	Térmica MCI	20 703,82	680,48	340,60	565,76	54,13	20 302,64	4 453,80	15 848,84
	Térmica Nafta	-	-	-	-	-	-	-	-
	Térmica Vapor	102 942,25	7 995,30	273,91	460,23	-	95 133,27	94 128,25	1 005,03
	Importación	2 373,72	-	-	-	-	2 373,72	2 373,72	-
Total May		1 046 156,54	12 223,17	6 359,30	2 022,30	100,71	1 029 733,88	999 332,96	30 400,92
Jun	Hidráulica	705 737,39	2 384,69	4 496,85	16,78	53,28	699 045,35	694 724,78	4 320,56
	Térmica Gas	67 161,03	414,13	2 300,72	784,61	-	65 230,78	65 139,89	90,89
	Térmica Gas Natural	8 764,44	212,23	-	-	-	8 552,22	-	8 552,22
	Térmica MCI	28 400,23	909,16	302,98	580,76	40,47	27 809,31	12 764,11	15 045,20
	Térmica Nafta	-	-	-	-	-	-	-	-
	Térmica Vapor	160 945,66	11 614,12	110,96	397,06	-	149 617,64	149 292,70	324,94
	Importación	4 968,56	-	-	-	-	4 968,56	4 968,56	-
Total Jun		975 977,31	15 534,33	7 211,52	1 779,21	93,75	955 223,86	926 890,04	28 333,82

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA PRODUCIDA EN EL AÑO 2002

Mes	Tipo de Central	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)
Jul	Hidráulica	819 698,75	2 666,53	3 428,87	12,51	51,92	813 785,78	808 171,98	5 613,80
	Térmica Gas	2 599,74	30,16	858,84	1 128,49	-	2 839,24	2 525,66	313,57
	Térmica Gas Natural	8 003,06	193,67	-	-	-	7 809,39	-	7 809,39
	Térmica MCI	20 021,26	668,21	329,50	290,22	30,80	19 344,56	4 021,55	15 323,01
	Térmica Nafta	-	-	-	-	-	-	-	-
	Térmica Vapor	137 165,85	12 843,83	144,29	253,21	-	124 430,94	124 261,17	169,77
	Importación	1 244,49	-	-	-	-	1 244,49	1 244,49	-
Total Jul		988 733,15	16 402,41	4 761,50	1 684,43	82,72	969 454,40	940 224,85	29 229,55
Ago	Hidráulica	816 428,32	2 842,83	2 142,14	7,11	36,00	811 688,64	804 283,21	7 405,43
	Térmica Gas	8 780,61	76,13	988,44	1 155,44	-	8 871,48	8 577,88	293,60
	Térmica Gas Natural	10 144,91	227,89	351,79	351,79	-	9 917,02	2 124,37	7 792,66
	Térmica MCI	24 479,08	792,86	366,80	407,22	58,37	23 785,00	7 970,14	15 814,86
	Térmica Nafta	-	-	-	-	-	-	-	-
	Térmica Vapor	124 852,07	10 727,89	770,71	857,07	-	114 210,54	114 083,34	127,19
	Importación	2 153,85	-	-	-	-	2 153,85	2 153,85	-
Total Ago		986 838,85	14 667,61	4 619,88	2 778,63	94,37	970 626,53	939 192,79	31 433,74
Sep	Hidráulica	452 973,87	1 804,29	7 030,85	9,31	61,91	444 377,03	438 792,24	5 584,79
	Térmica Gas	89 702,95	489,81	2 047,89	599,41	-	87 764,66	87 682,45	82,21
	Térmica Gas Natural	56 546,98	915,09	151,49	151,49	-	55 631,89	48 745,35	6 886,54
	Térmica MCI	73 131,89	2 161,21	439,25	268,44	78,55	70 878,43	55 258,86	15 619,57
	Térmica Nafta	18 766,97	37,46	-	80,91	-	18 810,42	18 729,51	80,91
	Térmica Vapor	266 266,75	15 190,81	69,89	206,10	-	251 212,16	251 007,75	204,41
	Importación	12 121,02	-	-	-	-	12 121,02	12 121,02	-
Total Sep		969 510,43	20 598,65	9 739,36	1 315,66	140,46	940 795,61	912 337,17	28 458,43
Oct	Hidráulica	522 730,97	1 682,40	4 253,71	33,61	62,38	517 077,75	512 580,76	4 496,99
	Térmica Gas	81 192,03	489,42	2 704,93	969,33	-	78 967,01	78 696,68	270,33
	Térmica Gas Natural	91 954,58	1 445,65	51,13	51,13	-	90 508,93	82 916,59	7 592,34
	Térmica MCI	58 384,30	1 760,30	528,82	519,61	66,57	56 681,36	40 758,62	15 922,74
	Térmica Nafta	-	-	-	115,42	-	115,42	-	115,42
	Térmica Vapor	258 721,53	15 172,05	67,75	372,03	-	243 853,76	243 481,73	372,03
	Importación	9 181,04	-	-	-	-	9 181,04	9 181,04	-
Total Oct		1 022 164,45	20 549,82	7 606,34	2 061,13	128,95	996 385,26	967 615,42	28 769,85
Nov	Hidráulica	739 370,73	2 547,12	1 424,70	13,02	35,55	735 603,47	731 100,01	4 503,46
	Térmica Gas	2 579,67	22,78	870,09	1 119,11	-	2 805,91	2 503,18	302,73
	Térmica Gas Natural	50 791,81	822,82	183,00	183,00	-	49 968,99	43 195,91	6 773,07
	Térmica MCI	23 975,41	763,05	468,11	581,91	54,79	23 380,95	7 353,69	16 027,26
	Térmica Nafta	-	-	-	75,11	-	75,11	-	75,11
	Térmica Vapor	169 042,96	14 433,43	42,28	30,34	-	154 597,58	154 571,94	25,64
	Importación	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Nov		985 760,57	18 589,20	2 988,17	2 002,49	90,34	966 432,01	938 724,74	27 707,27
Dic	Hidráulica	609 335,70	3 121,35	4 629,81	27,63	27,59	601 772,87	594 836,74	6 936,14
	Térmica Gas	7 983,18	81,63	1 074,28	1 174,76	-	8 002,03	7 707,59	294,44
	Térmica Gas Natural	99 640,88	1 552,89	-	-	-	98 087,99	91 018,14	7 069,85
	Térmica MCI	42 472,48	1 283,14	558,40	598,46	45,12	41 274,52	24 571,93	16 702,59
	Térmica Nafta	-	-	-	10,73	-	10,73	-	10,73
	Térmica Vapor	284 887,72	16 701,91	148,73	103,03	-	268 140,11	268 140,11	0,00
	Importación	2 502,81	-	-	-	-	2 502,81	2 502,81	-
Total Dic		1 046 822,77	22 740,91	6 411,23	1 914,62	72,71	1 019 791,06	988 777,31	31 013,76
Total		11 943 863,67	216 729,40	96 955,45	20 934,77	3 518,56	11 656 317,75	11 312 732,13	343 585,62

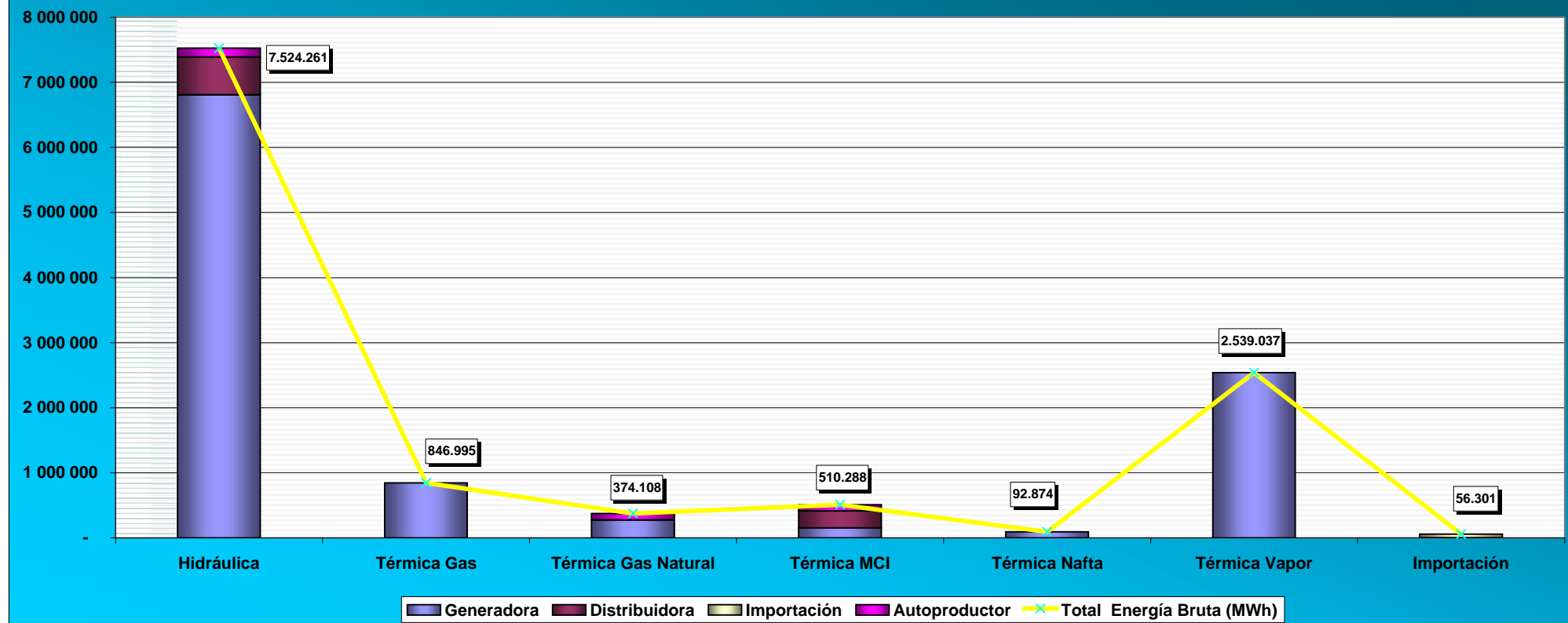
NOTA: La energía Térmica Gas Natural se obtiene de la autoprodutora Petroproducción y a partir de agosto, con el funcionamiento de Machala Power

Se incluye la energía de Auto productores entregada a las Empresas Eléctricas Distribuidoras para uso dentro de su área de concesión

ENERGÍA BRUTA TOTAL PRODUCIDA EN EL AÑO 2002 (MWh)

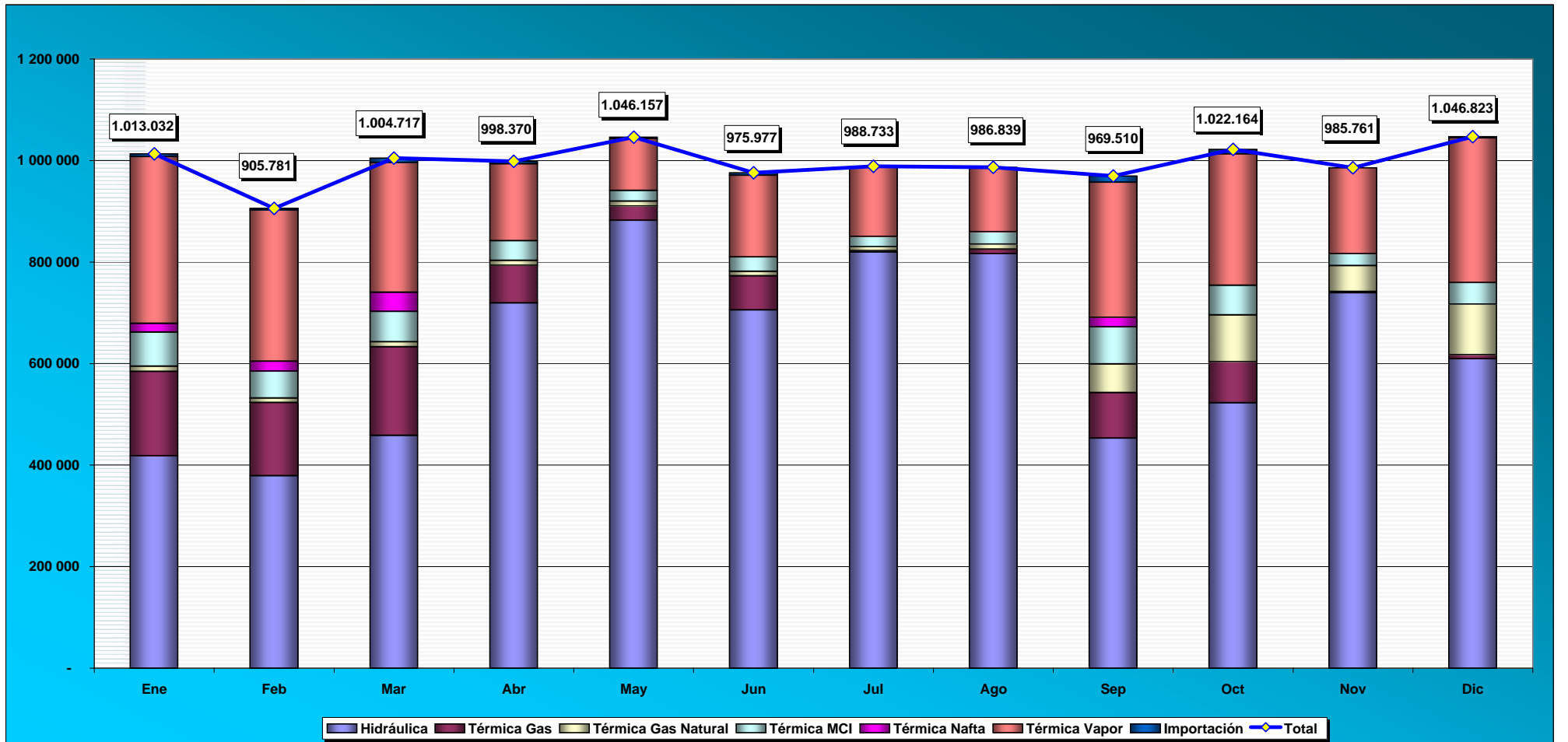
Tipo de Central	Generadora		Distribuidora		Autoprodutor		Importación		Total Energía Bruta (MWh)	Total Energía Entregada al MEM (MWh)
	Energía Bruta (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Bruta (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Bruta (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Bruta (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)		
Hidráulica	6 807 494,17	6 772 520,94	580 249,49	563 349,23	136 517,09	47 399,26	-	-	7 524 260,75	7 383 269,43
Térmica Gas	846 994,79	823 386,84	-	-	-	-	-	-	846 994,79	823 386,84
Térmica Gas Natural	272 081,58	268 000,36	-	-	102 025,98	-	-	-	374 107,56	268 000,36
Térmica MCI	150 518,53	146 310,61	260 932,72	164 861,28	98 837,23	2 565,18	-	-	510 288,48	313 737,07
Térmica Nafta	92 873,90	92 722,98	-	-	-	-	-	-	92 873,90	92 722,98
Térmica Vapor	2 539 037,28	2 375 314,54	-	-	-	-	-	-	2 539 037,28	2 375 314,54
Importación	-	-	-	-	-	-	56 300,91	56 300,91	56 300,91	56 300,91
Total	10 709 000,25	10 478 256,27	841 182,21	728 210,51	337 380,30	49 964,44	56 300,91	56 300,91	11 943 863,67	11 312 732,13

Energía Bruta Total producida en el año 2002 (MWh)



ENERGÍA BRUTA MENSUAL PRODUCIDA EN EL AÑO 2002 (MWh)

Tipo de Central	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Hidráulica	418 487,42	379 252,08	458 760,48	719 411,70	882 073,34	705 737,39	819 698,75	816 428,32	452 973,87	522 730,97	739 370,73	609 335,70	7 524 260,75
Térmica Gas	166 281,94	144 085,61	174 306,28	74 129,11	28 192,66	67 161,03	2 599,74	8 780,61	89 702,95	81 192,03	2 579,67	7 983,18	846 994,79
Térmica Gas Natural	10 282,43	8 698,79	9 641,92	9 767,02	9 870,75	8 764,44	8 003,06	10 144,91	56 546,98	91 954,58	50 791,81	99 640,88	374 107,56
Térmica MCI	67 109,50	52 888,06	60 247,98	38 474,47	20 703,82	28 400,23	20 021,26	24 479,08	73 131,89	58 384,30	23 975,41	42 472,48	510 288,48
Térmica Nafta	17 247,34	19 533,30	37 326,29	-	-	-	-	-	18 766,97	-	-	-	92 873,90
Térmica Vapor	328 546,17	297 918,78	255 772,21	151 975,33	102 942,25	160 945,66	137 165,85	124 852,07	266 266,75	258 721,53	169 042,96	284 887,72	2 539 037,28
Importación	5 077,32	3 404,01	8 662,22	4 611,87	2 373,72	4 968,56	1 244,49	2 153,85	12 121,02	9 181,04	-	2 502,81	56 300,91
Total	1 013 032,11	905 780,63	1 004 717,39	998 369,50	1 046 156,54	975 977,31	988 733,15	986 838,85	969 510,43	1 022 164,45	985 760,57	1 046 822,77	11 943 863,67



ENERGÍA BRUTA MENSUAL PRODUCIDA POR TIPO DE SISTEMA EN EL AÑO 2002

Sistema	Tipo de Central	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
S.N.I.	Hidráulica	415 762,91	376 915,58	456 842,91	717 400,66	879 378,73	703 204,89	817 010,98	814 048,92	450 540,85	520 901,38	737 381,59	606 159,52	7 495 548,92
	Térmica Gas	166 281,94	144 085,61	174 306,28	74 129,11	28 192,66	67 161,03	2 599,74	8 780,61	89 702,95	81 192,03	2 579,67	7 983,18	846 994,79
	Térmica Gas Natural	-	-	-	-	-	-	-	2 156,72	49 487,66	84 179,28	43 853,72	92 404,20	272 081,58
	Térmica MCI	54 599,20	41 040,75	46 887,99	25 545,71	6 729,66	15 166,45	6 189,39	10 399,69	59 191,35	44 419,53	9 762,88	27 212,14	347 144,75
	Térmica Nafta	17 247,34	19 533,30	37 326,29	-	-	-	-	-	18 766,97	-	-	-	92 873,90
	Térmica Vapor	328 546,17	297 918,78	255 772,21	151 975,33	102 942,25	160 945,66	137 165,85	124 852,07	266 266,75	258 721,53	169 042,96	284 887,72	2 539 037,28
	Importación	5 077,32	3 404,01	8 662,22	4 611,87	2 373,72	4 968,56	1 244,49	2 153,85	12 121,02	9 181,04	-	2 502,81	56 300,91
Total S.N.I.		987 514,88	882 898,04	979 797,91	973 662,68	1 019 617,01	951 446,58	964 210,46	962 391,85	946 077,56	998 594,80	962 620,81	1 021 149,56	11 649 982,14
No Inc.	Hidráulica	2 724,51	2 336,50	1 917,57	2 011,04	2 694,61	2 532,51	2 687,76	2 379,41	2 433,02	1 829,59	1 989,14	3 176,19	28 711,84
	Térmica Gas	10 282,43	8 698,79	9 641,92	9 767,02	9 870,75	8 764,44	8 003,06	7 988,20	7 059,31	7 775,29	6 938,09	7 236,68	102 025,98
	Térmica MCI	12 510,29	11 847,30	13 359,99	12 928,76	13 974,17	13 233,78	13 831,87	14 079,39	13 940,54	13 964,76	14 212,53	15 260,34	163 143,72
	Térmica Nafta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total No Inc.		25 517,22	22 882,58	24 919,48	24 706,82	26 539,53	24 530,73	24 522,69	24 447,00	23 432,87	23 569,65	23 139,76	25 673,20	293 881,54
Total		1 013 032,11	905 780,63	1 004 717,39	998 369,50	1 046 156,54	975 977,31	988 733,15	986 838,85	969 510,43	1 022 164,45	985 760,57	1 046 822,77	11 943 863,67

ENERGÍA BRUTA MENSUAL PRODUCIDA POR TIPO DE EMPRESA EN EL AÑO 2002

Tipo de Empresa	Tipo de Central	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Generadora	Hidráulica	363 138,73	334 213,80	400 804,21	653 834,78	816 363,90	638 233,36	760 991,85	759 557,75	403 483,34	469 112,84	670 185,24	537 574,37	6 807 494,17
	Térmica Gas	188 697,22	164 983,85	197 661,50	84 697,41	28 192,66	75 788,16	15 480,78	22 564,81	112 652,42	101 263,76	14 506,56	24 353,34	1 030 842,48
	Térmica Gas Natural	-	-	-	-	-	-	-	2 156,72	49 487,66	84 179,28	43 853,72	92 404,20	272 081,58
	Térmica MCI	22 881,78	18 649,78	21 767,48	10 350,65	2 696,02	5 971,32	803,81	1 761,45	24 987,24	21 474,96	4 323,18	14 850,87	150 518,53
	Térmica Nafta	17 247,34	19 533,30	37 326,29	-	-	-	-	-	18 766,97	-	-	-	92 873,90
	Térmica Vapor	306 130,89	277 020,54	232 417,00	141 407,03	102 942,25	152 318,52	124 284,81	111 067,86	243 317,28	238 649,80	157 116,06	268 517,56	2 355 189,60
Total Generadora		898 095,96	814 401,27	889 976,47	890 289,87	950 194,82	872 311,36	901 561,24	897 108,59	852 694,91	914 680,65	889 984,77	937 700,33	10 709 000,25
Distribuidora	Hidráulica	46 084,98	35 998,73	48 410,03	56 259,88	55 836,28	56 755,56	45 353,24	40 756,87	36 353,04	41 685,15	57 984,49	58 771,24	580 249,49
	Térmica MCI	36 068,21	26 522,59	29 820,24	20 059,27	9 642,02	14 596,52	10 682,36	14 171,17	39 857,61	28 907,25	11 367,78	19 237,72	260 932,72
Total Distribuidora		82 153,19	62 521,31	78 230,27	76 319,15	65 478,30	71 352,08	56 035,60	54 928,04	76 210,64	70 592,40	69 352,27	78 008,96	841 182,21
Autoproductora	Hidráulica	9 263,71	9 039,55	9 546,24	9 317,05	9 873,16	10 748,47	13 353,66	16 113,71	13 137,49	11 932,98	11 201,00	12 990,10	136 517,09
	Térmica Gas Natural	10 282,43	8 698,79	9 641,92	9 767,02	9 870,75	8 764,44	8 003,06	7 988,20	7 059,31	7 775,29	6 938,09	7 236,68	102 025,98
	Térmica MCI	8 159,51	7 715,69	8 660,27	8 064,55	8 365,79	7 832,39	8 535,09	8 546,47	8 287,05	8 002,09	8 284,45	8 383,89	98 837,23
Total Autoproductora		27 705,64	25 454,03	27 848,43	27 148,61	28 109,70	27 345,31	29 891,81	32 648,37	28 483,85	27 710,36	26 423,54	28 610,66	337 380,30
Importación	Importación	5 077,32	3 404,01	8 662,22	4 611,87	2 373,72	4 968,56	1 244,49	2 153,85	12 121,02	9 181,04	-	2 502,81	56 300,91
Total Importación		5 077,32	3 404,01	8 662,22	4 611,87	2 373,72	4 968,56	1 244,49	2 153,85	12 121,02	9 181,04	-	2 502,81	56 300,91
Total		1 013 032,11	905 780,63	1 004 717,39	998 369,50	1 046 156,54	975 977,31	988 733,15	986 838,85	969 510,43	1 022 164,45	985 760,57	1 046 822,77	11 943 863,67

ENERGÍA BRUTA MENSUAL PRODUCIDA POR EMPRESA GENERADORA EN EL AÑO 2002 (MWh)													
Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Elecaastro	27 070,94	18 409,03	18 098,55	16 818,72	19 910,77	18 868,68	10 568,23	10 019,88	15 793,41	17 479,58	15 290,61	23 430,63	211 759,04
Electroecuator	84 734,84	68 620,87	79 786,60	42 123,43	14 927,15	31 582,93	13 902,09	17 511,86	55 334,41	42 409,59	13 252,07	20 949,00	485 134,84
Electroguayas	215 674,21	201 045,58	240 152,70	133 373,38	50 156,08	76 228,05	68 713,52	77 738,05	167 740,05	145 077,39	95 225,01	182 327,47	1 653 451,49
Electroquil	100 373,77	98 768,66	110 035,87	43 507,00	14 871,74	45 879,86	1 139,38	4 768,34	44 086,87	56 398,67	990,84	3 068,17	523 889,15
EMAAP-Q	5 198,97	4 657,56	4 725,91	3 751,82	3 788,09	2 188,95	2 402,00	2 398,00	2 322,10	2 289,10	1 813,98	3 835,06	39 371,54
Hidroagoyán	84 027,38	79 936,06	92 600,06	90 911,30	98 209,23	106 391,44	99 601,69	124 212,92	83 889,54	75 661,02	129 730,90	122 922,38	1 188 093,92
Hidronación	38 462,73	44 624,70	68 708,09	121 549,35	130 619,25	77 374,36	63 058,55	52 537,36	47 402,49	52 923,81	72 785,35	83 706,30	853 752,34
Hidropaute	217 347,00	192 851,00	220 913,00	421 783,00	564 625,00	433 853,00	585 829,00	571 057,00	259 652,00	326 246,00	452 560,00	310 999,00	4 557 715,00
Machala Power	-	-	-	-	-	-	-	2 156,72	49 487,66	84 179,28	43 853,72	92 404,20	272 081,58
Termoesmeraldas	97 300,30	86 937,46	19 292,78	-	50 115,09	73 323,48	55 571,29	33 244,72	94 344,20	88 983,26	61 891,05	86 217,49	747 221,12
Termopichincha	27 905,83	18 550,35	35 662,92	16 471,87	2 972,42	6 620,61	775,50	1 463,73	32 642,18	23 032,94	2 591,23	7 840,64	176 530,22
Total	898 095,96	814 401,27	889 976,47	890 289,87	950 194,82	872 311,36	901 561,24	897 108,59	852 694,91	914 680,65	889 984,77	937 700,33	10 709 000,25

ENERGÍA BRUTA MENSUAL PRODUCIDA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2002 (MWh)													
Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Ambato	422,37	345,69	986,40	1 113,44	1 695,22	1 808,71	914,98	53,02	752,47	533,16	1 248,56	713,63	10 587,66
Bolívar	151,29	397,96	899,35	830,02	938,15	740,45	847,30	181,11	159,92	153,54	730,04	727,07	6 256,20
Centro Sur	0,12	0,13	0,18	0,12	0,10	0,10	0,11	0,11	0,12	0,18	10,61	0,18	12,06
Cotopaxi	3 787,06	3 636,29	3 716,74	3 909,43	5 749,47	5 240,93	5 757,84	5 826,96	4 537,61	3 395,47	5 417,69	5 474,02	56 449,54
El Oro	19,05	20,42	23,52	34,81	159,00	165,58	189,95	175,87	2 499,01	1 205,71	19,21	21,89	4 534,02
Esmeraldas	911,76	227,19	52,60	60,80	12,80	14,40	3,20	11,20	-	8,00	16,00	-	1 317,95
Galápagos	1 522,32	1 619,03	1 622,40	1 593,69	1 556,32	1 391,82	1 322,62	1 403,63	1 377,92	1 438,84	1 471,26	1 527,66	17 847,50
Guayas-Los Ríos	78,55	59,65	74,83	75,33	84,06	74,67	72,74	66,55	37,91	63,06	60,09	82,21	829,66
Los Ríos	1 047,46	1 536,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 584,29
Manabí	-	-	11,26	47,10	-	-	9,02	408,77	546,10	321,28	320,54	192,26	1 856,33
Norte	4 864,60	2 637,10	3 035,00	4 251,30	4 710,32	4 762,70	2 871,10	1 990,90	1 834,16	3 119,30	5 105,30	4 887,60	44 069,38
Quito	53 097,81	40 829,32	52 505,90	49 475,80	36 095,40	40 609,33	27 022,43	26 943,95	42 296,15	40 505,86	37 273,48	46 962,95	493 618,38
Riobamba	5 373,15	4 933,29	5 481,88	5 495,77	5 858,09	6 240,93	9 481,45	9 475,17	8 076,20	8 465,74	9 261,04	8 294,60	86 817,29
Sta. Elena	1 329,72	122,72	285,84	310,61	229,87	433,27	-	67,32	1 638,74	485,65	-	-	4 903,74
Sucumbíos	4 988,54	4 558,74	5 244,26	5 485,50	6 267,16	6 111,25	6 199,51	6 364,86	6 518,17	6 799,83	6 515,25	7 029,94	72 083,01
Sur	4 559,39	1 596,95	4 290,12	3 635,43	2 122,34	3 377,94	1 843,35	1 958,63	5 936,16	4 096,76	1 903,21	2 094,94	37 415,22
Total	82 153,19	62 521,31	78 230,27	76 319,15	65 478,30	71 352,08	56 035,60	54 928,04	76 210,64	70 592,40	69 352,27	78 008,96	841 182,21

Empresa Eléctrica Milagro S.A. no ha generado durante todo el AÑO 2002

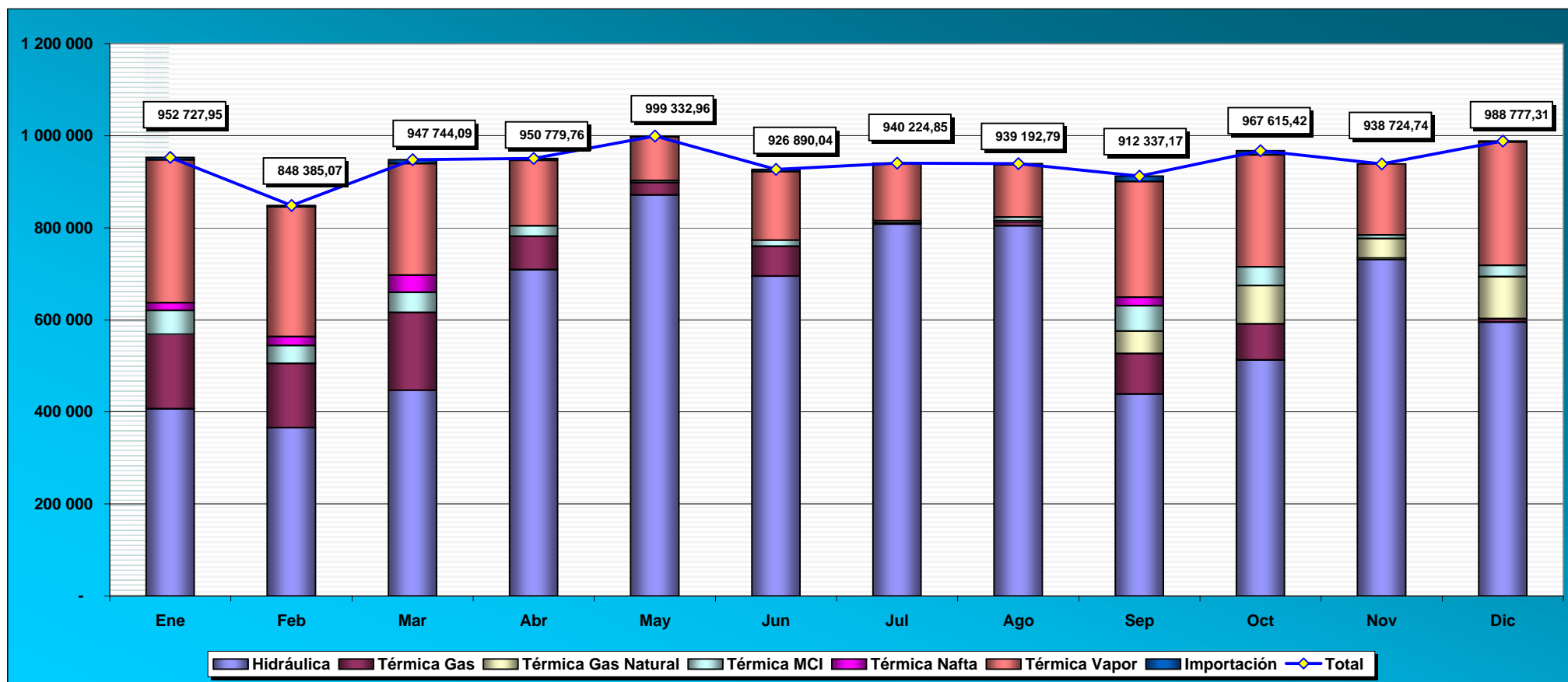
ENERGÍA BRUTA MENSUAL PRODUCIDA POR EMPRESA AUTOPRODUCTORA EN EL AÑO 2002 (MWh)													
Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Agip	5 631,72	5 203,60	6 011,26	5 552,86	5 981,09	5 536,82	6 126,64	6 101,98	5 862,73	5 513,35	6 039,33	6 486,60	70 047,98
Electroandina	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,64	93,48	115,32	226,44
EMAAP-Q	7 256,06	6 610,25	7 284,92	7 052,23	7 232,00	6 841,24	8 351,09	8 927,56	8 275,42	8 464,88	7 763,78	7 835,15	91 894,58
Famiproduct	2 162,62	2 100,78	2 184,72	2 228,38	2 160,92	2 093,94	2 203,63	2 220,10	2 196,74	2 262,57	2 031,71	1 668,47	25 514,57
HCJB	896,80	1 415,30	1 555,60	1 284,00	1 689,83	2 440,20	3 602,78	5 864,73	3 811,14	2 774,57	2 564,33	4 209,76	32 109,04
Hidroimbabura	-	-	-	-	-	473,03	413,16	327,60	343,12	387,32	462,04	469,68	2 875,95
I.M.Mejía	927,82	765,45	370,27	645,08	412,12	658,13	482,45	383,53	398,39	-	-	-	5 043,24
La Internacional	1,58	48,65	132,44	98,32	154,84	105,54	126,38	152,11	132,82	-	-	-	952,69
Molinos La Unión	181,44	199,90	203,01	237,42	384,36	230,34	377,80	458,17	176,59	288,57	317,37	360,19	3 415,16
Petroproducción	10 282,43	8 698,79	9 641,92	9 767,02	9 870,75	8 764,44	8 003,06	7 988,20	7 059,31	7 775,29	6 938,09	7 236,68	102 025,98
Repsol YPF	365,17	411,31	464,29	283,31	223,77	201,63	204,82	224,39	227,58	226,17	213,42	228,82	3 274,68
Total	27 705,64	25 454,03	27 848,43	27 148,61	28 109,70	27 345,31	29 891,81	32 648,37	28 483,85	27 710,36	26 423,54	28 610,66	337 380,30

La energía de Autoproduccion corresponde a la entregada a las Empresas Eléctricas Distribuidoras para uso dentro de su área de concesión, excepto Agip y Petroproducción cuya producción es únicamente para su consumo.

ENERGÍA BRUTA MENSUAL IMPORTADA DE COLOMBIA EN EL AÑO 2002 (MWh)													
Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Inter. Colombia	5 077,32	3 404,01	8 662,22	4 611,87	2 373,72	4 968,56	1 244,49	2 153,85	12 121,02	9 181,04	-	2 502,81	56 300,91
Total	5 077,32	3 404,01	8 662,22	4 611,87	2 373,72	4 968,56	1 244,49	2 153,85	12 121,02	9 181,04	-	2 502,81	56 300,91

ENERGÍA ENTREGADA AL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA POR TIPO DE CENTRAL EN EL AÑO 2002 (MWh)

Tipo de Central	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Hidráulica	406 696,58	365 364,41	446 613,91	709 142,99	870 961,84	694 724,78	808 171,98	804 283,21	438 792,24	512 580,76	731 100,01	594 836,74	7 383 269,43
Térmica Gas	161 689,08	139 967,34	169 348,93	72 132,80	27 415,36	65 139,89	2 525,66	8 577,88	87 682,45	78 696,68	2 503,18	7 707,59	823 386,84
Térmica Gas Natural	-	-	-	-	-	-	-	2 124,37	48 745,35	82 916,59	43 195,91	91 018,14	268 000,36
Térmica MCI	51 673,41	38 435,50	43 684,94	22 790,54	4 453,80	12 764,11	4 021,55	7 970,14	55 258,86	40 758,62	7 353,69	24 571,93	313 737,07
Térmica Nafta	17 202,01	19 506,21	37 285,25	-	-	-	-	-	18 729,51	-	-	-	92 722,98
Térmica Vapor	310 389,56	281 707,60	242 148,84	142 101,56	94 128,25	149 292,70	124 261,17	114 083,34	251 007,75	243 481,73	154 571,94	268 140,11	2 375 314,54
Importación	5 077,32	3 404,01	8 662,22	4 611,87	2 373,72	4 968,56	1 244,49	2 153,85	12 121,02	9 181,04	-	2 502,81	56 300,91
Total	952 727,95	848 385,07	947 744,09	950 779,76	999 332,96	926 890,04	940 224,85	939 192,79	912 337,17	967 615,42	938 724,74	988 777,31	11 312 732,13



ENERGÍA ENTREGADA AL MEM, POR TIPO DE SISTEMA EN EL AÑO 2002 (MWh)

Sistema	Tipo de Central	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total general
S.N.I.	Hidráulica	406 696,58	365 364,41	446 613,91	709 142,99	870 961,84	694 724,78	808 171,98	804 283,21	438 792,24	512 580,76	731 100,01	594 836,74	7 383 269,43
	Térmica Gas	182 893,78	159 752,04	191 459,14	82 013,07	27 415,36	73 115,67	14 384,22	21 359,43	109 488,53	97 631,09	13 468,70	23 012,75	995 993,79
	Térmica Gas Natural	-	-	-	-	-	-	-	2 124,37	48 745,35	82 916,59	43 195,91	91 018,14	268 000,36
	Térmica MCI	51 673,41	38 435,50	43 684,94	22 790,54	4 453,80	12 764,11	4 021,55	7 970,14	55 258,86	40 758,62	7 353,69	24 571,93	313 737,07
	Térmica Nafta	17 202,01	19 506,21	37 285,25	-	-	-	-	-	18 729,51	-	-	-	92 722,98
	Térmica Vapor	289 184,85	261 922,89	220 038,63	132 221,29	94 128,25	141 295,14	112 402,61	101 336,79	229 201,67	224 547,32	143 606,42	252 834,95	2 202 720,81
	Importación	5 077,32	3 404,01	8 662,22	4 611,87	2 373,72	4 968,56	1 244,49	2 153,85	12 121,02	9 181,04	-	2 502,81	56 300,91
Total S.N.I.		952 727,95	848 385,07	947 744,09	950 779,76	999 332,96	926 868,26	940 224,85	939 227,78	912 337,17	967 615,42	938 724,74	988 777,31	11 312 745,35

ENERGÍA ENTREGADA AL MEM, POR TIPO DE EMPRESA EN EL AÑO 2002 (MWh)

Tipo de Empresa	Tipo de Central	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total general
Generadora	Hidráulica	360 761,52	330 759,20	398 117,29	650 748,93	812 825,65	635 375,31	757 858,51	756 202,81	401 240,96	467 014,80	667 210,29	534 405,67	6 772 520,94
	Térmica Gas	161 689,08	139 967,34	169 348,93	72 132,80	27 415,36	65 139,89	2 525,66	8 577,88	87 682,45	78 696,68	2 503,18	7 707,59	823 386,84
	Térmica Gas Natural	-	-	-	-	-	-	-	2 124,37	48 745,35	82 916,59	43 195,91	91 018,14	268 000,36
	Térmica MCI	22 246,14	18 096,22	21 114,43	10 020,33	2 604,85	5 791,69	772,55	1 708,26	24 350,79	20 928,43	4 196,67	14 480,26	146 310,61
	Térmica Nafta	17 202,01	19 506,21	37 285,25	-	-	-	-	-	18 729,51	-	-	-	92 722,98
	Térmica Vapor	310 389,56	281 707,60	242 148,84	142 101,56	94 128,25	149 292,70	124 261,17	114 083,34	251 007,75	243 481,73	154 571,94	268 140,11	2 375 314,54
Total Generadora		872 288,30	790 036,56	868 014,73	875 003,62	936 974,11	855 599,59	885 417,89	882 696,67	831 756,81	893 038,23	871 678,00	915 751,76	10 478 256,27
Distribuidora	Hidráulica	44 398,17	34 605,21	47 140,73	55 181,89	54 094,06	55 641,10	44 012,41	39 636,21	34 923,09	40 563,66	56 727,89	56 424,81	563 349,23
	Térmica MCI	28 644,10	19 665,58	22 245,26	12 570,98	1 802,51	6 862,70	3 041,11	6 162,67	30 871,84	19 789,67	3 133,65	10 071,22	164 861,28
Total Distribuidora		73 042,27	54 270,79	69 386,00	67 752,87	55 896,57	62 503,79	47 053,51	45 798,88	65 794,92	60 353,33	59 861,54	66 496,03	728 210,51
Autoproductora	Hidráulica	1 536,89	-	1 355,89	3 212,17	4 042,12	3 708,38	6 301,06	8 444,18	2 628,19	5 002,30	7 161,82	4 006,26	47 399,26
	Térmica Gas Natural	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Térmica MCI	783,17	673,70	325,25	199,23	46,44	109,72	207,89	99,21	36,23	40,52	23,37	20,45	2 565,18
Total Autoproductora		2 320,06	673,70	1 681,14	3 411,40	4 088,56	3 818,10	6 508,95	8 543,39	2 664,42	5 042,82	7 185,19	4 026,71	49 964,44
Importación	Importación	5 077,32	3 404,01	8 662,22	4 611,87	2 373,72	4 968,56	1 244,49	2 153,85	12 121,02	9 181,04	-	2 502,81	56 300,91
Total Importación		5 077,32	3 404,01	8 662,22	4 611,87	2 373,72	4 968,56	1 244,49	2 153,85	12 121,02	9 181,04	-	2 502,81	56 300,91
Total general		952 727,95	848 385,07	947 744,09	950 779,76	999 332,96	926 890,04	940 224,85	939 192,79	912 337,17	967 615,42	938 724,74	988 777,31	11 312 732,13

ENERGÍA ENTREGADA AL MEM, POR EMPRESA GENERADORA EN EL AÑO 2002 (MWh)

Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Elecaastro	26.777,17	18.163,31	17.874,46	16.685,84	19.788,75	18.759,97	10.473,10	9.914,95	15.574,54	17.270,92	15.155,14	23.179,61	209.617,78
Electroecuador	82.226,08	66.704,20	77.588,60	40.706,12	14.530,84	30.455,60	12.855,09	16.440,91	53.802,75	40.717,05	12.269,25	19.805,45	468.101,94
Electroguayas	205.093,28	191.424,07	229.337,70	124.619,09	46.492,64	70.650,51	61.945,89	70.600,45	159.036,11	136.837,47	86.771,71	172.011,26	1.554.820,18
Electroquil	96.386,54	95.081,54	105.599,60	41.817,30	14.301,72	44.133,97	1.091,34	4.629,93	42.469,36	54.184,79	936,55	2.872,95	503.505,58
EMAAP-Q	4.590,84	3.121,71	4.425,82	3.685,40	3.750,12	2.124,11	2.390,47	2.331,87	2.250,76	2.209,48	1.749,61	3.823,64	36.453,83
Hidroagoyán	83.871,72	79.789,64	92.449,53	90.792,14	98.087,73	106.277,27	99.479,43	124.074,91	83.780,73	75.571,63	129.592,93	122.751,40	1.186.519,06
Hidronación	38.429,71	44.573,06	68.604,54	121.323,21	130.376,03	77.226,20	62.902,94	52.162,42	46.951,48	52.492,53	72.060,05	82.729,74	849.831,91
Hidropaute	215.857,88	191.212,49	218.866,49	419.196,31	561.586,93	431.415,71	583.064,17	568.366,35	258.122,70	324.833,34	450.596,99	309.083,04	4.532.202,40
Machala Power	-	-	-	-	-	-	-	2.124,37	48.745,35	82.916,59	43.195,91	91.018,14	268.000,36
Termoesmeraldas	91.605,03	81.815,36	18.141,92	0,00	45.155,64	68.079,92	50.456,72	30.656,16	88.895,07	83.402,46	56.834,71	80.850,41	695.893,39
Termopichincha	27.450,05	18.151,19	35.126,07	16.178,20	2.903,71	6.454,56	758,73	1.429,34	32.127,97	22.601,96	2.515,14	7.626,13	173.323,05
Total	872.288,30	790.036,56	868.014,73	875.003,62	936.974,11	855.577,81	885.417,89	882.731,66	831.756,81	893.038,23	871.678,00	915.751,76	10.478.269,49

ENERGÍA ENTREGADA AL MEM, POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2002 (MWh)

Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Ambato	416,48	342,27	980,04	1 110,50	1 693,21	1 805,30	913,86	52,69	744,60	530,60	1 247,16	712,55	10 549,25
Bolívar	146,49	393,02	896,44	829,16	934,95	733,86	343,73	181,16	155,70	152,19	714,81	719,43	6 200,93
Centro Sur	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cotopaxi	2 318,30	2 390,80	2 672,60	3 061,00	4 267,60	4 339,10	4 614,30	4 885,70	3 276,80	2 460,10	4 502,40	3 592,20	42 380,90
El Oro	-	-	-	14,34	128,95	133,98	154,93	147,34	2 336,08	1 095,84	-	-	4 011,47
Esmeraldas	849,87	180,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 030,31
Galápagos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Guayas-Los Ríos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Los Ríos	1 016,87	1 502,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 519,59
Manabí	-	-	11,05	45,66	-	-	9,02	400,38	534,17	314,41	313,81	190,19	1 818,70
Norte	4 860,05	2 633,25	3 031,26	4 247,73	4 706,66	4 755,94	2 866,59	1 987,75	1 830,72	3 115,18	5 101,03	4 883,86	44 020,01
Quito	52 312,62	40 196,57	51 809,15	49 050,11	35 991,27	40 371,46	26 847,38	26 667,68	41 430,20	39 746,76	36 872,15	46 242,15	487 537,51
Riobamba	5 359,39	4 921,45	5 468,08	5 483,98	5 846,31	6 610,44	9 469,52	9 463,20	8 065,35	8 453,39	9 221,49	8 076,95	86 439,56
Sta. Elena	1 270,03	118,17	278,50	301,57	215,86	405,72	-	64,73	1 563,58	461,90	-	-	4 680,06
Sucumbíos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sur	4 492,16	1 592,11	4 238,88	3 608,82	2 111,76	3 347,99	1 834,18	1 948,26	5 857,71	4 022,97	1 888,70	2 078,69	37 022,23
Total	73 042,27	54 270,79	69 386,00	67 752,87	55 896,57	62 503,79	47 053,51	45 798,88	65 794,92	60 353,33	59 861,54	66 496,03	728 210,51

Empresa Eléctrica Milagro S.A. no ha generado durante todo el AÑO 2002

ENERGÍA ENTREGADA AL MEM, POR EMPRESA AUTOPRODUCTORA EN EL AÑO 2002 (MWh)

Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
EMAAP-Q	1 536,89	-	1 355,89	3 212,17	4 042,12	3 708,38	6 301,06	8 444,18	2 628,19	5 002,30	7 161,82	4 006,26	47 399,26
Famiproduct	783,17	673,70	325,25	199,23	46,44	109,72	207,89	99,21	36,23	40,52	23,37	20,45	2 565,18
Petroproducción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	2 320,06	673,70	1 681,14	3 411,40	4 088,56	3 818,10	6 508,95	8 543,39	2 664,42	5 042,82	7 185,19	4 026,71	49 964,44

ENERGÍA ENTREGADA AL MEM, POR IMPORTACION EN EL AÑO 2002 (MWh)

Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Inter. Colombia	5 077,32	3 404,01	8 662,22	4 611,87	2 373,72	4 968,56	1 244,49	2 153,85	12 121,02	9 181,04	-	2 502,81	56 300,91
Total	5 077,32	3 404,01	8 662,22	4 611,87	2 373,72	4 968,56	1 244,49	2 153,85	12 121,02	9 181,04	-	2 502,81	56 300,91

BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS GENERADORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2002

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)
Elecaastro	Hidráulica	Saucay	Ene	11 287,27	2,56	53,38	-	-	11 231,32	11 231,32	-
			Feb	7 683,52	2,20	49,93	-	-	7 631,39	7 631,39	-
			Mar	8 215,84	2,34	48,23	-	-	8 165,27	8 165,27	-
			Abr	9 716,42	2,43	49,66	-	-	9 664,34	9 664,34	-
			May	12 064,37	2,70	56,45	-	-	12 005,23	12 005,23	-
			Jun	11 997,27	2,52	54,80	-	-	11 939,95	11 939,95	-
			Jul	6 657,97	2,46	44,97	-	-	6 610,54	6 610,54	-
			Ago	7 721,71	2,56	47,61	-	-	7 671,54	7 671,54	-
			Sep	6 950,52	2,48	45,07	-	-	6 902,98	6 902,98	-
			Oct	8 303,39	2,40	48,35	-	-	8 252,64	8 252,64	-
			Nov	8 679,24	2,29	47,15	-	-	8 629,81	8 629,81	-
			Dic	10 209,56	2,36	51,51	-	-	10 155,68	10 155,68	-
			Total Saucay	109 487,08	29,28	597,11	-	-	108 860,69	108 860,69	-
	Hidráulica	Saymirín	Ene	6 815,39	5,29	30,06	-	-	6 780,04	6 780,04	-
			Feb	4 460,96	5,20	24,85	-	-	4 430,90	4 430,90	-
			Mar	5 641,31	5,14	30,54	-	-	5 605,63	5 605,63	-
			Abr	6 122,88	5,23	30,12	-	-	6 087,54	6 087,54	-
			May	7 057,95	5,53	32,81	-	-	7 019,62	7 019,62	-
			Jun	6 428,33	5,61	30,65	-	-	6 392,07	6 392,07	-
			Jul	3 442,64	5,06	26,63	-	-	3 410,95	3 410,95	-
			Ago	1 630,75	4,97	30,06	-	-	1 595,72	1 595,72	-
			Sep	3 266,69	4,59	29,78	-	-	3 232,32	3 232,32	-
			Oct	3 689,53	4,62	29,73	-	-	3 655,18	3 655,18	-
			Nov	4 615,77	4,42	30,44	-	-	4 580,91	4 580,91	-
			Dic	5 902,07	4,74	35,16	-	-	5 862,17	5 862,17	-
			Total Saymirín	59 074,28	60,41	360,83	-	-	58 653,05	58 653,05	-
	Total Hidráulica	168 561,36	89,69	957,94	-	-	167 513,74	167 513,74	-		
	Térmica MCI	Descanso	Ene	8 305,33	156,49	34,38	-	-	8 114,46	8 114,46	-
			Feb	5 705,90	99,13	23,62	-	-	5 583,14	5 583,14	-
			Mar	3 933,15	109,24	16,28	-	-	3 807,63	3 807,63	-
			Abr	979,42	41,39	4,05	-	-	933,97	933,97	-
			May	788,45	21,28	3,26	-	-	763,91	763,91	-
Jun			443,08	13,29	1,83	-	-	427,95	427,95	-	
Jul			466,55	14,01	1,93	-	-	450,60	450,60	-	
Ago			640,09	16,22	2,65	-	-	621,22	621,22	-	
Sep			4 875,15	93,24	20,18	-	-	4 761,72	4 761,72	-	
Oct			5 167,37	90,88	21,39	-	-	5 055,10	5 055,10	-	
Nov			1 979,20	42,42	8,19	-	-	1 928,58	1 928,58	-	
Dic			7 319,00	126,94	30,30	-	-	7 161,76	7 161,76	-	
Total Descanso			40 602,68	824,55	168,10	-	-	39 610,03	39 610,03	-	
Monay		Ene	662,95	8,60	3,00	-	-	651,35	651,35	-	
		Feb	558,65	38,25	2,53	-	-	517,87	517,87	-	
		Mar	308,25	10,92	1,40	-	-	295,93	295,93	-	
		Abr	-	-	-	-	-	-	-	-	
		May	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Jun	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Jul	1,07	0,06	0,00	-	-	1,01	1,01	-	
		Ago	27,33	0,73	0,12	-	-	26,47	26,47	-	
		Sep	701,05	20,36	3,18	-	-	677,52	677,52	-	
		Oct	319,30	9,84	1,45	-	-	308,01	308,01	-	
		Nov	16,40	0,48	0,07	-	-	15,85	15,85	-	
		Dic	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total Monay	2 595,00	89,24	11,76	-	-	2 494,01	2 494,01	-			
Total Térmica MCI	43 197,68	913,79	179,85	-	-	42 104,04	42 104,04	-			
Total Elecaastro				211 759,04	1 003,48	1 137,79	-	-	209 617,78	209 617,78	-

BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS GENERADORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2002

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)		
Electroecuador	Térmica Gas	Álvaro Tinajero	Ene	43 693,11	341,28	173,92	-	-	43 177,91	43 177,91	-		
			Feb	34 286,03	245,15	134,91	-	-	33 905,97	33 905,97	-		
			Mar	32 397,67	258,17	129,41	-	-	32 010,10	32 010,10	-		
			Abr	17 448,17	177,05	67,89	-	-	17 203,24	17 203,24	-		
			May	10 938,72	150,57	43,76	-	-	10 744,38	10 744,38	-		
			Jun	18 942,15	189,46	73,71	-	-	18 678,98	18 678,98	-		
			Jul	971,66	19,53	4,31	-	-	947,82	947,82	-		
			Ago	3 642,57	48,76	14,62	-	-	3 579,19	3 579,19	-		
			Sep	29 628,43	254,02	109,94	-	-	29 264,48	29 264,48	-		
			Oct	17 061,98	208,84	57,76	-	-	16 795,38	16 795,38	-		
			Nov	1 325,18	16,75	4,70	-	-	1 303,73	1 303,73	-		
			Dic	4 578,84	62,95	15,60	-	-	4 500,29	4 500,29	-		
			Total Álvaro Tinajero	214 914,49	1 972,52	830,52	-	-	212 111,45	212 111,45	-		
	Térmica Gas	Aníbal Santos (Gas)	Ene	8 222,74	31,20	36,62	-	-	8 154,91	8 154,91	-		
			Feb	4 865,80	19,84	22,12	-	-	4 823,84	4 823,84	-		
			Mar	13 735,90	51,42	60,45	-	-	13 624,03	13 624,03	-		
			Abr	5 994,20	23,50	26,85	-	-	5 943,85	5 943,85	-		
			May	1 317,35	5,09	5,77	-	-	1 306,49	1 306,49	-		
			Jun	1 246,66	4,80	5,72	-	-	1 236,13	1 236,13	-		
			Jul	49,39	0,35	0,32	-	-	48,72	48,72	-		
			Ago	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Sep	2 756,50	10,55	13,76	-	-	2 732,20	2 732,20	-		
			Oct	686,74	2,89	3,98	-	-	679,87	679,87	-		
			Nov	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Dic	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Total Aníbal Santos	38 875,28	149,65	175,60	-	-	38 550,04	38 550,04	-		
	Total Térmica Gas	253 789,77	2 122,17	1 006,11	-	-	250 661,49	250 661,49	-				
	Térmica Vapor	Térmica Vapor	Aníbal Santos (Vapor)	Ene	22 415,28	1 154,52	56,06	-	-	21 204,70	21 204,70	-	
				Feb	20 898,24	1 061,88	51,66	-	-	19 784,70	19 784,70	-	
				Mar	23 355,22	1 187,47	57,54	-	-	22 110,21	22 110,21	-	
				Abr	10 568,30	659,34	28,69	-	-	9 880,27	9 880,27	-	
				May	-	-	-	-	-	-	-	-	
				Jun	8 627,14	604,18	25,41	-	-	7 997,56	7 997,56	-	
				Jul	12 881,04	982,88	39,60	-	-	11 858,56	11 858,56	-	
				Ago	13 784,21	996,82	40,83	-	-	12 746,56	12 746,56	-	
				Sep	22 949,47	1 086,80	56,60	-	-	21 806,08	21 806,08	-	
				Oct	20 071,73	1 085,26	52,06	-	-	18 934,42	18 934,42	-	
				Nov	11 926,90	923,79	37,58	-	-	10 965,52	10 965,52	-	
				Dic	16 370,16	1 019,29	45,70	-	-	15 305,16	15 305,16	-	
				Total Aníbal Santos	183 847,68	10 762,22	491,73	-	-	172 593,73	172 593,73	-	
		Térmica Vapor	Térmica Vapor	Vapor Guayaquil	Ene	10 403,72	666,78	48,39	-	-	9 688,56	9 688,56	-
					Feb	8 570,80	352,01	29,11	-	-	8 189,68	8 189,68	-
Mar					10 297,81	410,09	43,45	-	-	9 844,26	9 844,26	-	
Abr					8 112,75	400,75	33,24	-	-	7 678,76	7 678,76	-	
May					2 671,08	179,79	11,32	-	-	2 479,97	2 479,97	-	
Jun					2 766,99	188,85	13,44	-	-	2 564,71	2 564,71	-	
Jul					-	-	-	-	-	-	-	-	
Ago					85,09	4,91	-	-	-	80,18	80,18	-	
Sep					-	-	-	-	-	-	-	-	
Oct					4 589,15	269,66	12,10	-	-	4 307,39	4 307,39	-	
Nov					-	-	-	-	-	-	-	-	
Dic					-	-	-	-	-	-	-	-	
Total Vapor Guayaquil	47 497,39	2 472,84	191,05	-	-	44 833,51	44 833,51	-					
Total Térmica Vapor	231 345,07	13 235,06	682,77	-	-	217 427,24	217 427,24	-					
Total Electroecuador			485 134,84	15 357,23	1 688,88	-	-	468 088,73	468 088,73	-			

BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS GENERADORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2002

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)	
Electroguayas	Térmica Gas	Enrique García	Ene	-	-	-	18,81	-	18,81	-	18,81	
			Feb	-	-	-	14,62	-	14,62	-	14,62	
			Mar	-	-	-	12,34	-	12,34	-	12,34	
			Abr	-	-	-	14,93	-	14,93	-	14,93	
			May	-	-	-	22,90	-	22,90	-	22,90	
			Jun	-	-	-	20,80	-	20,80	-	20,80	
			Jul	-	-	-	27,00	-	27,00	-	27,00	
			Ago	-	-	-	26,16	-	26,16	-	26,16	
			Sep	-	-	-	26,40	-	26,40	-	26,40	
			Oct	-	-	-	27,28	-	27,28	-	27,28	
			Nov	-	-	-	14,58	-	14,58	-	14,58	
			Dic	-	-	-	15,06	-	15,06	-	15,06	
	Total Enrique García	-	-	-	240,87	-	240,87	-	240,87	-	240,87	
	Gonzalo Zevallos	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Feb	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Mar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Abr	79,10	2,53	-	-	-	-	76,57	76,57	-	-
		May	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Jun	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Jul	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Ago	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Sep	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Oct	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dic		27,40	0,68	-	-	-	-	26,72	26,72	-	-	
Total Gonzalo Zevallos	106,50	3,21	-	-	-	-	103,29	103,29	-	-		
Total Térmica Gas	106,50	3,21	-	240,87	-	344,16	103,29	240,87	-	-		
Térmica Nafta	Victoria II	Ene	17 247,34	45,33	-	62,93	-	17 264,94	17 202,01	62,93		
		Feb	19 533,30	27,09	-	73,08	-	19 579,29	19 506,21	73,08		
		Mar	37 326,29	41,04	-	50,17	-	37 335,42	37 285,25	50,17		
		Abr	-	-	-	121,22	-	121,22	-	121,22		
		May	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Jun	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Jul	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Ago	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Sep	18 766,97	37,46	-	80,91	-	18 810,42	18 729,51	80,91		
		Oct	-	-	-	115,42	-	115,42	-	115,42		
		Nov	-	-	-	75,11	-	75,11	-	75,11		
		Dic	-	-	-	10,73	-	10,73	-	10,73		
Total Victoria II	92 873,90	150,92	-	589,57	-	93 312,55	92 722,98	589,57				
Total Térmica Nafta	92 873,90	150,92	-	589,57	-	93 312,55	92 722,98	589,57				
Térmica Vapor	Gonzalo Zevallos	Ene	103 495,83	4 467,82	-	6,75	-	99 034,76	99 028,01	6,75		
		Feb	95 387,59	4 063,85	-	-	-	91 323,74	91 323,74	-		
		Mar	105 334,75	4 467,74	-	1,98	-	100 868,99	100 867,01	1,98		
		Abr	72 885,14	3 836,47	-	2,00	-	69 050,66	69 048,67	2,00		
		May	50 156,08	3 663,44	-	-	-	46 492,64	46 492,64	-		
		Jun	32 999,06	1 863,96	-	47,37	-	31 182,47	31 135,10	47,37		
		Jul	18 986,69	1 685,19	-	166,96	-	17 468,46	17 301,50	166,96		
		Ago	22 266,38	1 912,91	-	127,19	-	20 480,67	20 353,47	127,19		
		Sep	63 214,00	2 905,98	-	200,90	-	60 508,92	60 308,02	200,90		
		Oct	84 278,19	4 103,09	-	0,96	-	80 176,06	80 175,10	0,96		
		Nov	36 486,65	3 277,32	-	-	-	33 209,33	33 209,33	-		
		Dic	86 342,37	4 139,79	-	-	-	82 202,58	82 202,58	-		
	Total Gonzalo Zevallos	771 832,73	40 387,56	-	554,10	-	731 999,28	731 445,17	554,10			
	Trinitaria	Ene	94 931,04	6 067,78	-	37,17	-	88 900,44	88 863,26	37,17		
		Feb	86 124,69	5 530,58	-	45,30	-	80 639,41	80 594,11	45,30		
		Mar	97 491,66	6 306,22	-	10,91	-	91 196,34	91 185,44	10,91		
		Abr	60 409,14	4 915,28	-	213,56	-	55 707,42	55 493,86	213,56		
		May	-	-	-	200,50	-	200,50	-	200,50		
		Jun	43 228,99	3 713,58	-	277,58	-	39 792,98	39 515,41	277,58		
		Jul	49 726,83	5 082,44	-	2,22	-	44 646,62	44 644,39	2,22		
		Ago	55 471,67	5 224,70	-	-	-	50 246,97	50 246,97	-		
		Sep	85 759,08	5 760,50	-	3,54	-	80 002,12	79 998,58	3,54		
		Oct	60 799,20	4 136,83	-	371,07	-	57 033,45	56 662,37	371,07		
		Nov	58 738,36	5 175,98	-	25,64	-	53 588,02	53 562,38	25,64		
Dic		95 957,70	6 175,74	-	-	-	89 781,96	89 781,96	-			
Total Trinitaria	788 638,36	58 089,63	-	1 187,49	-	731 736,23	730 548,73	1 187,49				
Total Térmica Vapor	1 560 471,09	98 477,18	-	1 741,60	-	1 463 735,51	1 461 993,91	1 741,60				
Total Electroguayas	1 653 451,49	98 631,31	-	2 572,04	-	1 557 392,22	1 554 820,18	2 572,04				

BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS GENERADORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2002

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)	
Electroquil	Térmica Gas	Electroquil	Ene	100 373,77	464,38	3 522,85	45,63	-	96 432,17	96 386,54	45,63	
			Feb	98 768,66	469,24	3 217,88	59,16	-	95 140,70	95 081,54	59,16	
			Mar	110 035,87	522,36	3 913,91	175,07	-	105 774,67	105 599,60	175,07	
			Abr	43 507,00	211,68	1 478,02	405,34	-	42 222,64	41 817,30	405,34	
			May	14 871,74	82,48	487,54	219,42	-	14 521,14	14 301,72	219,42	
			Jun	45 879,86	218,32	1 527,57	70,09	-	44 204,06	44 133,97	70,09	
			Jul	1 139,38	8,76	39,28	286,57	-	1 377,91	1 091,34	286,57	
			Ago	4 768,34	26,44	111,97	267,44	-	4 897,37	4 629,93	267,44	
			Sep	44 086,87	210,52	1 406,99	55,81	-	42 525,17	42 469,36	55,81	
			Oct	56 398,67	269,68	1 944,20	243,05	-	54 427,84	54 184,79	243,05	
			Nov	990,84	5,28	49,01	288,15	-	1 224,70	936,55	288,15	
			Dic	3 068,17	16,86	178,36	279,38	-	3 152,33	2 872,95	279,38	
Total Electroquil				523 889,15	2 506,00	17 877,57	2 395,11	-	505 900,69	503 505,58	2 395,11	
Total Térmica Gas				523 889,15	2 506,00	17 877,57	2 395,11	-	505 900,69	503 505,58	2 395,11	
Total Electroquil				523 889,15	2 506,00	17 877,57	2 395,11	-	505 900,69	503 505,58	2 395,11	
EMAAP-Q	Hidráulica	El Carmen	Ene	5 198,97	39,24	-	-	-	5 159,73	4 590,84	568,89	
			Feb	4 657,56	26,69	-	-	-	4 630,87	3 121,71	1 509,16	
			Mar	4 725,91	31,20	-	-	-	4 694,71	4 425,82	268,89	
			Abr	3 751,82	35,25	-	-	-	3 716,57	3 685,40	31,17	
			May	3 788,09	36,85	-	-	-	3 751,24	3 750,12	1,12	
			Jun	2 188,95	58,46	-	-	-	2 130,49	2 124,11	6,38	
			Jul	2 402,00	10,37	-	-	-	2 391,63	2 390,47	1,16	
			Ago	2 398,00	66,13	-	-	-	2 331,87	2 331,87	-	
			Sep	2 322,10	50,83	-	-	-	2 271,27	2 250,76	20,51	
			Oct	2 289,10	61,88	-	-	-	2 227,22	2 209,48	17,74	
			Nov	1 813,98	61,22	-	-	-	1 752,76	1 749,61	3,15	
			Dic	3 835,06	10,47	-	-	-	3 824,59	3 823,64	0,95	
Total El Carmen				39 371,54	488,59	-	-	-	38 882,95	36 453,83	2 429,12	
Total Hidráulica				39 371,54	488,59	-	-	-	38 882,95	36 453,83	2 429,12	
Total EMAAP-Q				39 371,54	488,59	-	-	-	38 882,95	36 453,83	2 429,12	
Hidroagoyán	Hidráulica	Agoyán	Ene	60 513,83	102,40	-	9,96	-	60 421,39	60 421,39	-	
			Feb	59 326,25	96,80	-	8,77	-	59 238,22	59 238,22	-	
			Mar	69 405,37	99,40	-	11,84	-	69 317,81	69 317,81	-	
			Abr	82 438,41	104,90	-	10,08	-	82 343,59	82 343,59	-	
			May	87 936,63	112,70	-	20,07	-	87 844,00	87 844,00	-	
			Jun	99 941,58	103,40	-	10,53	-	99 848,71	99 848,71	-	
			Jul	92 347,57	111,60	-	11,97	-	92 247,94	92 247,94	-	
			Ago	99 746,20	84,30	-	1,34	-	99 663,24	99 663,24	-	
			Sep	69 758,36	77,10	-	-	-	69 681,26	69 681,26	-	
			Oct	64 543,04	80,60	-	21,07	-	64 483,51	64 483,51	-	
			Nov	102 717,08	94,70	-	13,02	-	102 635,40	102 635,40	-	
			Dic	80 477,69	110,90	-	19,54	-	80 386,33	80 386,33	-	
	Total Agoyán				969 152,02	1 178,80	-	138,18	-	968 111,40	968 111,40	-
	Hidráulica	Pucará	Ene	23 513,55	37,91	37,17	-	11,20	23 449,67	23 450,33	0,66	
			Feb	20 609,81	34,74	73,11	-	49,30	20 551,26	20 551,42	0,16	
			Mar	23 194,69	36,84	53,24	-	27,00	23 131,61	23 131,72	0,11	
			Abr	8 472,89	16,39	53,16	-	44,28	8 447,62	8 448,55	0,93	
			May	10 272,60	18,35	55,98	-	45,36	10 243,63	10 243,73	0,10	
			Jun	6 449,86	12,97	55,12	-	46,80	6 428,57	6 428,56	0,01	
			Jul	7 254,12	14,61	58,88	-	50,76	7 231,39	7 231,49	0,11	
			Ago	24 466,72	38,97	48,56	-	36,00	24 415,19	24 411,67	3,52	
			Sep	14 131,18	23,56	49,55	-	41,40	14 099,47	14 099,47	0,00	
			Oct	11 117,98	22,16	52,34	-	44,64	11 088,12	11 088,12	0,00	
			Nov	27 013,82	42,70	45,98	-	32,40	26 957,54	26 957,53	0,01	
Dic			42 444,69	62,82	43,61	-	26,64	42 364,90	42 365,07	0,17		
Total Pucará				218 941,90	362,02	626,70	-	455,78	218 408,96	218 407,66	1,30	
Total Hidráulica				1 188 093,92	1 540,82	626,70	138,18	455,78	1 186 520,36	1 186 519,06	1,30	
Total Hidroagoyán				1 188 093,92	1 540,82	626,70	138,18	455,78	1 186 520,36	1 186 519,06	1,30	
Hidronación	Hidráulica	Marcel Laniado De Wind	Ene	38 462,73	33,02	209,79	-	-	38 429,71	38 429,71	-	
			Feb	44 624,70	51,65	174,00	-	-	44 573,06	44 573,06	-	
			Mar	68 708,09	103,55	144,22	-	-	68 604,54	68 604,54	-	
			Abr	121 549,35	226,14	38,09	-	-	121 323,21	121 323,21	-	
			May	130 619,25	243,22	36,80	-	-	130 376,03	130 376,03	-	
			Jun	77 374,36	148,16	119,44	-	-	77 226,20	77 226,20	-	
			Jul	63 058,55	155,61	118,01	-	-	62 902,94	62 902,94	-	
			Ago	52 537,36	374,95	202,17	-	-	52 162,42	52 162,42	-	
			Sep	47 402,49	451,01	167,07	-	-	46 951,48	46 951,48	-	
			Oct	52 923,81	431,28	186,89	-	-	52 492,53	52 492,53	-	
			Nov	72 785,35	725,30	155,98	-	-	72 060,05	72 060,05	-	
			Dic	83 706,30	976,56	133,11	-	-	82 729,74	82 729,74	-	
Total Marcel Laniado				853 752,34	3 920,44	1 685,59	-	-	849 831,91	849 831,91	-	
Total Hidráulica				853 752,34	3 920,44	1 685,59	-	-	849 831,91	849 831,91	-	
Total Hidronación				853 752,34	3 920,44	1 685,59	-	-	849 831,91	849 831,91	-	

BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS GENERADORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2002

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)	
Hidropaute	Hidráulica	Paute	Ene	217 347,00	927,89	561,23	-	-	215 857,88	215 857,88	-	
			Feb	192 851,00	1 041,49	597,02	-	-	191 212,49	191 212,49	-	
			Mar	220 913,00	1 360,35	686,16	-	-	218 866,49	218 866,49	-	
			Abr	421 783,00	1 923,02	663,67	-	-	419 196,31	419 196,31	-	
			May	564 625,00	2 361,12	676,95	-	-	561 586,93	561 586,93	-	
			Jun	433 853,00	1 774,34	662,95	-	-	431 415,71	431 415,71	-	
			Jul	585 829,00	2 069,31	695,51	-	-	583 064,17	583 064,17	-	
			Ago	571 057,00	2 004,51	686,13	-	-	568 366,35	568 366,35	-	
			Sep	259 652,00	865,21	664,10	-	-	258 122,70	258 122,70	-	
			Oct	326 246,00	783,39	629,27	-	-	324 833,34	324 833,34	-	
			Nov	452 560,00	1 320,44	642,58	-	-	450 596,99	450 596,99	-	
			Dic	310 999,00	1 279,37	636,59	-	-	309 083,04	309 083,04	-	
			Total Paute				4 557 715,00	17 710,43	7 802,16	-	-	4 532 202,40
Total Hidráulica				4 557 715,00	17 710,43	7 802,16	-	-	4 532 202,40	4 532 202,40	-	
Total Hidropaute				4 557 715,00	17 710,43	7 802,16	-	-	4 532 202,40	4 532 202,40	-	
Machala Power	Térmica Gas Natural	Machala Power	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Feb	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Mar	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Abr	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			May	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Jun	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Jul	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Ago	2 156,72	32,35	351,79	351,79	-	2 124,37	2 124,37	-	
			Sep	49 487,66	742,31	151,49	151,49	-	48 745,35	48 745,35	-	
			Oct	84 179,28	1 262,69	51,13	51,13	-	82 916,59	82 916,59	-	
			Nov	43 853,72	657,81	183,00	183,00	-	43 195,91	43 195,91	-	
			Dic	92 404,20	1 386,06	-	-	-	91 018,14	91 018,14	-	
			Total Machala Power				272 081,58	4 081,22	737,41	737,41	-	268 000,36
Total Térmica Gas Natural				272 081,58	4 081,22	737,41	737,41	-	268 000,36	268 000,36	-	
Total Machala Power				272 081,58	4 081,22	737,41	737,41	-	268 000,36	268 000,36	-	
Termoesmeraldas	Térmica Vapor	Termoesmeraldas	Ene	97 300,30	5 689,17	14,00	7,76	-	91 604,89	91 605,03	0,14	
			Feb	86 937,46	5 110,24	15,58	6,04	-	81 817,68	81 815,36	2,32	
			Mar	19 292,78	1 142,58	520,18	473,51	-	18 103,53	18 141,92	38,39	
			Abr	-	-	373,38	373,38	-	-	0,00	0,00	
			May	50 115,09	4 152,07	262,59	259,73	-	45 960,16	45 155,64	804,52	
			Jun	73 323,48	5 243,56	72,12	72,12	-	68 079,92	68 079,92	0,00	
			Jul	55 571,29	5 093,32	104,69	84,03	-	50 457,31	50 456,72	0,59	
			Ago	33 244,72	2 588,56	729,88	729,88	-	30 656,16	30 656,16	0,00	
			Sep	94 344,20	5 437,53	13,29	1,66	-	88 895,04	88 895,07	0,03	
			Oct	88 983,26	5 577,21	3,59	-	-	83 402,46	83 402,46	0,00	
			Nov	61 891,05	5 056,34	4,70	4,70	-	56 834,71	56 834,71	0,00	
			Dic	86 217,49	5 367,08	103,03	103,03	-	80 850,41	80 850,41	0,00	
			Total				747 221,12	50 457,66	2 217,03	2 115,84	-	696 662,27
Total Térmica Vapor				747 221,12	50 457,66	2 217,03	2 115,84	-	696 662,27	695 893,39	768,88	
Total Termoesmeraldas				747 221,12	50 457,66	2 217,03	2 115,84	-	696 662,27	695 893,39	768,88	
Termopichincha	Térmica Gas	Santa Rosa	Ene	13 992,33	22,61	744,98	744,98	-	13 969,72	13 969,72	-	
			Feb	6 165,12	9,14	588,96	588,96	-	6 155,98	6 155,98	-	
			Mar	18 136,84	21,64	407,76	407,76	-	18 115,20	18 115,20	-	
			Abr	7 100,64	8,80	549,24	549,24	-	7 091,84	7 091,84	-	
			May	1 064,85	2,08	731,40	731,40	-	1 062,77	1 062,77	-	
			Jun	1 092,37	1,55	693,72	693,72	-	1 090,82	1 090,82	-	
			Jul	439,31	1,52	814,92	814,92	-	437,79	437,79	-	
			Ago	369,70	0,93	861,84	861,84	-	368,77	368,77	-	
			Sep	13 231,14	14,72	517,20	517,20	-	13 216,42	13 216,42	-	
			Oct	7 044,65	8,01	699,00	699,00	-	7 036,64	7 036,64	-	
			Nov	263,65	0,75	816,38	816,38	-	262,90	262,90	-	
			Dic	308,77	1,14	880,32	880,32	-	307,63	307,63	-	
			Total Santa Rosa				69 209,37	92,89	8 305,72	8 305,72	-	69 116,48
	Total Térmica Gas				69 209,37	92,89	8 305,72	8 305,72	-	69 116,48	69 116,48	-
	Térmica MCI	Guangopolo	Ene	13 913,50	433,17	1,24	1,24	-	13 480,33	13 480,33	-	
			Feb	12 385,23	390,02	9,51	9,51	-	11 995,21	11 995,21	-	
			Mar	17 526,08	515,21	-	-	-	17 010,87	17 010,87	-	
			Abr	9 371,23	284,87	29,45	29,45	-	9 086,36	9 086,36	-	
			May	1 907,57	66,63	55,97	55,97	-	1 840,94	1 840,94	-	
			Jun	5 528,24	164,50	30,06	30,06	-	5 363,74	5 363,74	-	
			Jul	336,19	15,25	47,48	47,48	-	320,94	320,94	-	
			Ago	1 094,03	33,46	45,67	45,67	-	1 060,57	1 060,57	-	
			Sep	19 411,04	499,49	3,89	3,89	-	18 911,55	18 911,55	-	
			Oct	15 988,29	422,97	18,99	18,99	-	15 565,32	15 565,32	-	
			Nov	2 327,58	75,34	40,73	40,73	-	2 252,24	2 252,24	-	
			Dic	7 531,87	213,37	25,00	25,00	-	7 318,50	7 318,50	-	
Total Guangopolo				107 320,85	3 114,28	307,99	307,99	-	104 206,57	104 206,57	-	
Total Térmica MCI				107 320,85	3 114,28	307,99	307,99	-	104 206,57	104 206,57	-	
Total Termopichincha				176 530,22	3 207,17	8 613,71	8 613,71	-	173 323,05	173 323,05	-	
Total general				10 709 000,25	198 904,35	42 386,84	16 572,29	455,78	10 486 422,72	10 478 256,27	8 166,45	

MCI: Motor de Combustión Interna

Valores Negativos se producen cuando la Empresa no generó o lo hizo en menor cantidad de lo que recibió del S.N.I., o cuando incorporó únicamente recativos al Sistema.

Los valores de la columna Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh), se deben en unos casos a errores de medición y en otros a energía producida para arranque y parada de las unidades.

BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2002

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	71,48	2,80	-	-	-	68,68	68,68	-	
			Feb	159,41	1,81	-	-	-	157,61	157,61	-	
			Mar	562,02	2,76	-	-	-	559,26	559,26	-	
			Abr	956,65	1,64	-	-	-	955,02	955,02	-	
			May	1 628,69	1,45	-	-	-	1 627,24	1 627,24	-	
			Jun	1 645,44	1,58	-	-	-	1 643,86	1 643,86	-	
			Jul	911,14	1,09	-	-	-	910,05	910,05	-	
			Ago	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Sep	176,87	2,25	-	-	-	174,62	174,62	-	
			Oct	390,65	1,59	-	-	-	389,06	389,06	-	
			Nov	1 248,56	1,40	-	-	-	1 247,16	1 247,16	-	
			Dic	713,63	1,08	-	-	-	712,55	712,55	-	
			Total Península	8 464,54	19,45	-	-	-	8 445,09	8 445,09	-	
	Total Hidráulica	8 464,54	19,45	-	-	-	8 445,09	8 445,09	-			
	Térmica MCI	Batán		Ene	-	-	-	-	-	-	-	-
				Feb	-	-	-	-	-	-	-	-
				Mar	-	-	-	-	-	-	-	-
				Abr	-	-	-	-	-	-	-	-
				May	-	-	-	-	-	-	-	-
				Jun	-	-	-	-	-	-	-	-
				Jul	-	-	-	-	-	-	-	-
				Ago	-	-	-	-	-	-	-	-
				Sep	-	-	-	-	-	-	-	-
				Oct	-	-	-	-	-	-	-	-
		Nov	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Dic	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Total Batán	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Lligua		Ene	350,89	3,09	-	-	-	347,80	347,80	-
				Feb	186,28	1,61	-	-	-	184,67	184,67	-
Mar				424,38	3,61	-	-	-	420,77	420,77	-	
Abr	156,79			1,31	-	-	-	155,48	155,48	-		
May	66,54			0,56	-	-	-	65,98	65,98	-		
Jun	163,27			1,83	-	-	-	161,44	161,44	-		
Jul	3,84	0,03	-	-	-	3,81	3,81	-				
Ago	53,02	0,33	-	-	-	52,69	52,69	-				
Sep	575,60	5,61	-	-	-	569,99	569,99	-				
Oct	142,52	0,97	-	-	-	141,54	141,54	-				
Nov	-	-	-	-	-	-	-	-				
Dic	-	-	-	-	-	-	-	-				
Total Lligua	2 123,12	18,96	-	-	-	2 104,16	2 104,16	-				
Total Térmica MCI	2 123,12	18,96	-	-	-	2 104,16	2 104,16	-				
Total Ambato	10 587,66	38,41	-	-	-	10 549,25	10 549,25	-				
Bolívar	Hidráulica	Chimbo	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Feb	276,64	1,01	-	-	-	275,63	275,63	-	
			Mar	899,35	2,30	-	-	-	897,05	896,44	0,60	
			Abr	830,02	2,03	-	-	-	827,99	829,16	- 1,17	
			May	938,15	2,20	-	-	-	935,95	934,95	1,00	
			Jun	740,45	2,14	-	-	-	738,31	733,86	4,45	
			Jul	347,30	2,12	-	-	-	345,18	343,73	1,45	
			Ago	181,11	1,80	-	-	-	179,31	181,16	- 1,85	
			Sep	159,92	1,82	-	-	-	158,09	155,70	2,39	
			Oct	153,54	1,11	-	-	-	152,43	152,19	0,24	
			Nov	730,04	2,25	-	-	-	727,79	714,81	12,98	
			Dic	727,07	2,23	-	-	-	724,84	719,43	5,41	
			Total Chimbo	5 983,58	21,01	-	-	-	5 962,57	5 937,05	25,52	
	Total Hidráulica	5 983,58	21,01	-	-	-	5 962,57	5 937,05	25,52			
	Térmica MCI	Guaranda		Ene	151,29	4,80	-	-	-	146,49	146,49	0,00
				Feb	121,33	3,93	-	-	-	117,39	117,39	-
				Mar	-	-	-	-	-	-	-	-
				Abr	-	-	-	-	-	-	-	-
				May	-	-	-	-	-	-	-	-
				Jun	-	-	-	-	-	-	-	-
				Jul	-	-	-	-	-	-	-	-
				Ago	-	-	-	-	-	-	-	-
				Sep	-	-	-	-	-	-	-	-
Oct				-	-	-	-	-	-	-	-	
Nov	-	-	-	-	-	-	-	-				
Dic	-	-	-	-	-	-	-	-				
Total Guaranda	272,62	8,73	-	-	-	263,88	263,88	0,00				
Total Térmica MCI	272,62	8,73	-	-	-	263,88	263,88	0,00				
Total Bolívar	6 256,20	29,75	-	-	-	6 226,45	6 200,93	25,52				

BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2002

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	0,12	0,03	-	-	-	0,08	-	0,08			
			Feb	0,13	0,03	-	-	-	0,09	-	0,09			
			Mar	0,18	0,03	-	-	-	0,15	-	0,15			
			Abr	0,12	0,03	-	-	-	0,09	-	0,09			
			May	0,10	0,03	-	-	-	0,07	-	0,07			
			Jun	0,10	0,03	-	-	-	0,07	-	0,07			
			Jul	0,11	0,03	-	-	-	0,07	-	0,07			
			Ago	0,11	0,03	-	-	-	0,07	-	0,07			
			Sep	0,12	0,03	-	-	-	0,09	-	0,09			
			Oct	0,18	0,03	-	-	-	0,15	-	0,15			
			Nov	10,61	0,09	-	-	-	10,51	-	10,51			
			Dic	0,18	0,03	-	-	-	0,14	-	0,14			
			Total Macas				12,06	0,48	-	-	-	11,59	-	11,59
Total Térmica MCI				12,06	0,48	-	-	-	11,59	-	11,59			
Total Centro Sur				12,06	0,48	-	-	-	11,59	-	11,59			
Cotopaxi	Hidráulica	Angamarca	Ene	34,88	0,03	-	-	-	34,85	-	34,85			
			Feb	31,50	0,03	-	-	-	31,47	-	31,47			
			Mar	36,23	0,04	-	-	-	36,19	-	36,19			
			Abr	34,17	0,03	-	-	-	34,14	-	34,14			
			May	33,61	0,03	-	-	-	33,58	-	33,58			
			Jun	29,95	0,03	-	-	-	29,92	-	29,92			
			Jul	35,09	0,04	-	-	-	35,06	-	35,06			
			Ago	32,06	0,03	-	-	-	32,03	-	32,03			
			Sep	32,84	0,03	-	-	-	32,81	-	32,81			
			Oct	33,12	0,03	-	-	-	33,09	-	33,09			
			Nov	32,41	0,03	-	-	-	32,38	-	32,38			
			Dic	36,04	0,04	-	-	-	36,00	-	36,00			
			Total Angamarca				401,92	0,40	-	-	-	401,52	-	401,52
			Hidráulica	Catazación	Ene	289,35	0,29	-	-	-	289,06	-	289,06	
					Feb	259,47	0,26	-	-	-	259,21	-	259,21	
	Mar	304,30			0,30	-	-	-	304,00	-	304,00			
	Abr	179,84			0,18	-	-	-	179,66	-	179,66			
	May	488,64			0,49	-	-	-	488,15	-	488,15			
	Jun	406,61			0,41	-	-	-	406,21	-	406,21			
	Jul	489,21			0,49	-	-	-	488,72	-	488,72			
	Ago	421,55			0,42	-	-	-	421,13	-	421,13			
	Sep	475,82			0,48	-	-	-	475,34	-	475,34			
	Oct	20,01			0,02	-	-	-	19,99	-	19,99			
	Nov	0,00			0,00	-	-	-	-	-	-			
	Dic	744,00			372,00	-	-	-	372,00	-	372,00			
	Total Catazación				4 078,80	375,33	-	-	-	3 703,47	-	3 703,47		
	Hidráulica	El Estado	Ene	1 142,31	1,14	-	-	-	1 141,17	-	1 141,17			
			Feb	952,43	0,95	-	-	-	951,48	-	951,48			
			Mar	703,24	0,70	-	-	-	702,54	-	702,54			
			Abr	630,95	0,63	-	-	-	630,32	-	630,32			
			May	954,75	0,95	-	-	-	953,80	-	953,80			
			Jun	455,73	0,46	-	-	-	455,27	-	455,27			
			Jul	598,31	0,60	-	-	-	597,71	-	597,71			
Ago			474,05	0,47	-	-	-	473,57	-	473,57				
Sep			748,88	0,75	-	-	-	748,13	-	748,13				
Oct			914,11	0,91	-	-	-	913,20	-	913,20				
Nov			878,18	0,88	-	-	-	877,30	-	877,30				
Dic			1 099,70	1,10	-	-	-	1 098,60	-	1 098,60				
Total El Estado				9 552,64	9,54	-	-	-	9 543,10	-	9 543,10			
Hidráulica			Illuchi No.1	Ene	1 040,34	1,04	-	-	-	1 039,30	1 039,35	-	0,05	
				Feb	1 051,05	1,05	-	-	-	1 050,00	1 050,15	-	0,15	
				Mar	1 204,30	1,20	-	-	-	1 203,10	1 204,25	-	1,15	
	Abr	1 358,16		1,36	-	-	-	1 356,80	1 356,60	-	0,20			
	May	1 840,84		1,84	-	-	-	1 839,00	1 838,70	-	0,30			
	Jun	1 950,75		1,95	-	-	-	1 948,80	1 946,20	-	2,60			
	Jul	2 077,28		2,08	-	-	-	2 075,20	2 067,05	-	8,15			
	Ago	2 176,17		2,17	-	-	-	2 174,00	2 169,65	-	4,35			
	Sep	1 452,35		1,45	-	-	-	1 450,90	1 450,90	-	-			
	Oct	1 060,66		1,06	-	-	-	1 059,60	1 076,75	-	17,15			
	Nov	1 976,17		1,97	-	-	-	1 974,20	1 974,10	-	0,10			
	Dic	1 602,90		1,60	-	-	-	1 601,30	1 602,05	-	0,75			
Total Illuchi No.1				18 790,97	18,77	-	-	-	18 772,20	18 775,75	- 3,55			

BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2002

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)		
		Illuchi No.2	Ene	1 280,18	1,28	-	-	-	1 278,90	1 278,95	- 0,05		
			Feb	1 341,84	1,34	-	-	-	1 340,50	1 340,65	- 0,15		
			Mar	1 468,67	1,47	-	-	-	1 467,20	1 468,35	- 1,15		
			Abr	1 706,30	1,70	-	-	-	1 704,60	1 704,40	0,20		
			May	2 431,63	2,43	-	-	-	2 429,20	2 428,90	0,30		
			Jun	2 397,90	2,40	-	-	-	2 395,50	2 392,90	2,60		
			Jul	2 557,96	2,56	-	-	-	2 555,40	2 547,25	8,15		
			Ago	2 723,12	2,72	-	-	-	2 720,40	2 716,05	4,35		
			Sep	1 827,73	1,83	-	-	-	1 825,90	1 825,90	-		
			Oct	1 367,57	1,37	-	-	-	1 366,20	1 383,35	- 17,15		
			Nov	2 530,93	2,53	-	-	-	2 528,40	2 528,30	0,10		
			Dic	1 991,39	1,99	-	-	-	1 989,40	1 990,15	- 0,75		
			Total Illuchi No.2				23 625,20	23,60	-	-	23 601,60	23 605,15	- 3,55
Total Hidráulica				56 449,54	427,65	-	-	56 021,89	42 380,90	13 640,99			
Total Cotopaxi				56 449,54	427,65	-	-	56 021,89	42 380,90	13 640,99			
El Oro	Térmica MCI	Bellavista	Ene	1,87	-	0,01	-	-	1,85	-	1,85		
			Feb	2,10	-	0,01	-	-	2,09	-	2,09		
			Mar	2,42	-	0,01	-	-	2,40	-	2,40		
			Abr	2,24	-	0,01	-	-	2,23	-	2,23		
			May	2,56	-	0,01	-	-	2,55	-	2,55		
			Jun	2,48	-	0,01	-	-	2,47	-	2,47		
			Jul	2,32	-	0,01	-	-	2,31	-	2,31		
			Ago	2,20	-	0,01	-	-	2,19	-	2,19		
			Sep	2,36	-	0,01	-	-	2,35	-	2,35		
			Oct	2,08	-	0,01	-	-	2,07	-	2,07		
			Nov	2,24	-	0,01	-	-	2,23	-	2,23		
			Dic	2,24	-	0,01	-	0,01	2,24	-	2,24		
			Total Bellavista				27,10	-	0,17	-	0,01	26,95	-
		Colin Lockett	Ene	-	-	30,61	-	30,61	-	-	-	-	
			Feb	-	-	23,07	-	23,07	-	-	-	-	
			Mar	-	-	27,45	-	27,45	-	-	-	-	
			Abr	15,50	1,16	26,99	-	26,99	14,34	14,34	-	-	
			May	92,00	2,51	34,44	-	29,86	84,91	84,91	-	-	
			Jun	125,20	2,92	29,44	-	21,02	113,87	113,87	-	-	
			Jul	157,50	4,07	20,70	-	11,25	143,98	143,98	-	-	
			Ago	130,30	3,29	19,92	-	15,94	123,03	123,03	-	-	
			Sep	2 016,46	52,26	93,23	-	29,73	1 900,70	1 900,70	-	-	
			Oct	994,80	25,37	78,60	-	28,11	918,94	918,94	-	-	
			Nov	-	-	19,88	-	19,88	-	-	-	-	
		Dic	-	-	19,57	-	19,57	-	-	-	-		
		Total Colin Lockett				3 531,76	91,57	423,88	-	283,47	3 299,76	3 299,76	-
		Costa Rica	Ene	1,95	-	0,01	-	-	1,94	-	1,94		
			Feb	1,93	-	0,01	-	-	1,91	-	1,91		
			Mar	3,09	-	0,01	-	-	3,07	-	3,07		
			Abr	2,99	-	0,01	-	-	2,98	-	2,98		
			May	3,11	-	0,01	-	-	3,10	-	3,10		
			Jun	3,22	-	0,01	-	-	3,20	-	3,20		
			Jul	3,14	-	0,01	-	-	3,13	-	3,13		
			Ago	2,82	-	0,01	-	-	2,80	-	2,80		
			Sep	3,16	-	0,01	-	-	3,15	-	3,15		
			Oct	3,21	-	0,01	-	-	3,20	-	3,20		
			Nov	2,85	-	0,01	-	-	2,84	-	2,84		
		Dic	3,63	-	0,01	-	0,01	3,63	-	3,63			
		Total Costa Rica				35,08	-	0,14	-	0,01	34,95	-	34,95
		Jambelí	Ene	14,94	-	0,03	-	-	14,91	-	14,91		
			Feb	15,72	-	0,03	-	-	15,69	-	15,69		
			Mar	16,38	-	0,03	-	-	16,35	-	16,35		
			Abr	12,48	-	0,03	-	-	12,45	-	12,45		
			May	12,12	-	0,03	-	-	12,09	-	12,09		
			Jun	11,76	-	0,03	-	-	11,73	-	11,73		
			Jul	13,44	-	0,03	-	-	13,41	-	13,41		
			Ago	13,68	-	0,03	-	-	13,65	-	13,65		
Sep	13,92		-	0,03	-	-	13,89	-	13,89				
Oct	12,96		-	0,03	-	-	12,93	-	12,93				
Nov	12,96		-	0,03	-	-	12,93	-	12,93				
Dic	14,70		-	0,03	-	0,03	14,70	-	14,70				
Total Jambelí				165,06	-	0,40	-	0,03	164,70	-	164,70		

BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2002

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)
		Machala	Ene	-	-	8,68	-	8,68	-	-	-
			Feb	-	-	8,81	-	8,81	-	-	-
			Mar	-	-	10,11	-	10,11	-	-	-
			Abr	-	-	9,91	-	9,91	-	-	-
			May	47,75	1,32	12,59	-	10,21	44,05	44,05	-
			Jun	22,25	0,65	9,76	-	8,27	20,12	20,12	-
			Jul	12,25	0,58	8,63	-	7,91	10,95	10,95	-
			Ago	25,75	0,61	8,63	-	7,80	24,31	24,31	-
			Sep	461,90	10,21	24,59	-	8,28	435,38	435,38	-
			Oct	191,50	4,04	18,97	-	8,41	176,90	176,90	-
			Nov	-	-	8,23	-	8,23	-	-	-
			Dic	-	-	8,70	-	8,70	-	-	-
		Total Machala	761,40	17,41	137,59	-	105,32	711,71	711,71	-	
		Pongalillo	Ene	0,29	-	0,01	-	-	0,28	-	0,28
			Feb	0,68	-	0,01	-	-	0,66	-	0,66
			Mar	1,64	-	0,01	-	-	1,62	-	1,62
			Abr	1,60	-	0,01	-	-	1,59	-	1,59
			May	1,46	-	0,01	-	-	1,45	-	1,45
			Jun	0,68	-	0,01	-	-	0,67	-	0,67
			Jul	1,30	-	0,01	-	-	1,29	-	1,29
			Ago	1,13	-	0,01	-	-	1,12	-	1,12
			Sep	1,22	-	0,01	-	-	1,20	-	1,20
			Oct	1,17	-	0,01	-	-	1,15	-	1,15
Nov	1,16		-	0,01	-	-	1,15	-	1,15		
Dic	1,32	-	0,01	-	0,01	1,32	-	1,32			
Total Pongalillo	13,62	-	0,14	-	0,01	13,49	-	13,49			
Total Térmica MCI	4 534,02	108,99	562,33	-	388,85	4 251,56	4 011,47	240,09			
Total El Oro	4 534,02	108,99	562,33	-	388,85	4 251,56	4 011,47	240,09			
Esmeraldas	Térmica MCI	Propicia	Ene	875,76	25,89	28,10	28,10	-	849,87	849,87	-
			Feb	185,79	5,35	9,75	9,75	-	180,44	180,44	-
			Mar	-	0,22	3,14	3,36	-	-	-	-
			Abr	-	0,22	2,62	2,84	-	-	-	-
			May	-	0,22	3,29	3,51	-	-	-	-
			Jun	-	0,22	3,75	3,97	-	-	-	-
			Jul	-	0,22	3,75	3,97	-	-	-	-
			Ago	-	0,22	6,55	6,77	-	-	-	-
			Sep	-	0,22	3,45	3,67	-	-	-	-
			Oct	-	0,22	2,88	3,10	-	-	-	-
			Nov	-	0,22	2,83	3,05	-	-	-	-
			Dic	-	0,22	4,04	4,26	-	-	-	-
		Total Propicia	1 061,55	33,44	74,15	76,35	-	1 030,31	1 030,31	-	
		San Lorenzo	Ene	36,00	-	0,90	-	-	35,10	-	35,10
			Feb	41,40	-	0,90	-	-	40,50	-	40,50
			Mar	52,60	-	0,90	-	-	51,70	-	51,70
			Abr	60,80	-	0,90	-	-	59,90	-	59,90
			May	12,80	-	0,90	-	-	11,90	-	11,90
			Jun	14,40	-	0,90	-	-	13,50	-	13,50
			Jul	3,20	-	0,90	-	-	2,30	-	2,30
			Ago	11,20	-	0,90	-	-	10,30	-	10,30
			Sep	-	-	0,90	0,90	-	-	-	-
			Oct	8,00	-	0,90	-	-	7,10	-	7,10
Nov	16,00		-	0,90	-	-	15,10	-	15,10		
Dic	-	-	0,90	0,90	-	-	-	-			
Total San Lorenzo	256,40	-	10,80	1,80	-	247,40	-	247,40			
Total Térmica MCI	1 317,95	33,44	84,95	78,15	-	1 277,71	1 030,31	247,40			
Total Esmeraldas	1 317,95	33,44	84,95	78,15	-	1 277,71	1 030,31	247,40			
		Floreana	Ene	5,04	0,15	-	-	-	4,89	-	4,89
			Feb	5,96	0,13	-	-	-	5,83	-	5,83
			Mar	5,00	0,14	-	-	-	4,87	-	4,87
			Abr	4,72	0,14	-	-	-	4,58	-	4,58
			May	4,98	0,17	-	-	-	4,81	-	4,81
			Jun	4,84	0,14	-	-	-	4,70	-	4,70
			Jul	4,52	0,13	-	-	-	4,39	-	4,39
			Ago	5,44	0,17	-	-	-	5,27	-	5,27
			Sep	4,72	0,19	-	-	-	4,54	-	4,54
			Oct	5,08	0,16	-	-	-	4,92	-	4,92
			Nov	5,32	0,18	-	-	-	5,14	-	5,14
			Dic	5,12	0,17	-	-	-	4,96	-	4,96
Total Floreana	60,74	1,85	-	-	-	58,89	-	58,89			

BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2002

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	101,86	-	-	-	-	101,86	-	101,86
			Feb	116,46	-	-	-	-	116,46	-	116,46
			Mar	110,84	-	-	-	-	110,84	-	110,84
			Abr	112,62	-	-	-	-	112,62	-	112,62
			May	108,95	-	-	-	-	108,95	-	108,95
			Jun	104,69	-	-	-	-	104,69	-	104,69
			Jul	104,07	-	-	-	-	104,07	-	104,07
			Ago	105,85	-	-	-	-	105,85	-	105,85
			Sep	105,90	-	-	-	-	105,90	-	105,90
			Oct	104,38	-	-	-	-	104,38	-	104,38
			Nov	105,85	-	-	-	-	105,85	-	105,85
			Dic	114,02	-	-	-	-	114,02	-	114,02
		Total Isabela	1 295,48	-	-	-	-	1 295,48	-	1 295,48	
		San Cristóbal	Ene	450,62	3,34	-	-	447,28	-	447,28	
			Feb	459,45	3,01	-	-	456,45	-	456,45	
			Mar	468,48	2,48	-	-	466,00	-	466,00	
			Abr	484,03	2,65	-	-	481,38	-	481,38	
			May	474,07	2,98	-	-	471,09	-	471,09	
			Jun	412,53	2,33	-	-	410,20	-	410,20	
			Jul	406,99	1,91	-	-	405,08	-	405,08	
			Ago	406,58	2,28	-	-	404,30	-	404,30	
			Sep	413,54	2,03	-	-	411,51	-	411,51	
			Oct	423,78	2,44	-	-	421,34	-	421,34	
			Nov	446,81	1,35	-	-	445,45	-	445,45	
			Dic	495,92	1,83	-	-	494,09	-	494,09	
		Total San Cristóbal	5 342,80	28,64	-	-	5 314,16	-	5 314,16		
		Santa Cruz	Ene	964,80	1,85	-	-	962,95	-	962,95	
			Feb	1 037,16	1,79	-	-	1 035,38	-	1 035,38	
			Mar	1 038,08	1,49	-	-	1 036,59	-	1 036,59	
			Abr	992,32	1,63	-	-	990,69	-	990,69	
			May	968,32	1,52	-	-	966,80	-	966,80	
			Jun	869,76	1,86	-	-	867,90	-	867,90	
			Jul	807,04	1,87	-	-	805,17	-	805,17	
			Ago	885,76	2,39	-	-	883,38	-	883,38	
			Sep	853,76	2,19	-	-	851,57	-	851,57	
			Oct	905,60	2,66	-	-	902,95	-	902,95	
			Nov	913,28	1,92	-	-	911,37	-	911,37	
			Dic	912,60	1,54	-	-	911,06	-	911,06	
		Total Santa Cruz	11 148,48	22,70	-	-	11 125,78	-	11 125,78		
		Total Térmica MCI	17 847,50	53,19	-	-	17 794,31	-	17 794,31		
		Total Galápagos	17 847,50	53,19	-	-	17 794,31	-	17 794,31		
		Guayas-Los Ríos	Térmica MCI	Campo Alegre	Ene	8,66	0,20	-	-	8,46	-
Feb	5,38				0,20	-	-	5,18	-	5,18	
Mar	4,74				0,20	-	-	4,54	-	4,54	
Abr	7,58				0,20	-	-	7,38	-	7,38	
May	7,65				0,20	-	-	7,45	-	7,45	
Jun	6,83				0,20	-	-	6,63	-	6,63	
Jul	6,76				0,20	-	-	6,56	-	6,56	
Ago	6,89				0,20	-	-	6,69	-	6,69	
Sep	6,38				0,20	-	-	6,18	-	6,18	
Oct	-				0,20	-	-	- 0,20	-	- 0,20	
Nov	2,23				0,20	-	-	2,03	-	2,03	
Dic	7,94				0,20	-	-	7,74	-	7,74	
Total Campo Alegre	71,04			2,40	-	-	68,64	-	68,64		
Puná Nueva	Ene			69,89	0,47	-	-	69,42	-	69,42	
	Feb			54,27	0,47	-	-	53,80	-	53,80	
	Mar			70,09	0,47	-	-	69,62	-	69,62	
	Abr			67,75	0,47	-	-	67,28	-	67,28	
	May			76,41	0,47	-	-	75,94	-	75,94	
	Jun			67,84	0,47	-	-	67,37	-	67,37	
	Jul			65,98	0,47	-	-	65,51	-	65,51	
	Ago			59,66	0,47	-	-	59,19	-	59,19	
	Sep			31,53	0,47	-	-	31,06	-	31,06	
	Oct			63,06	0,47	-	-	62,59	-	62,59	
	Nov			57,86	0,47	-	-	57,39	-	57,39	
	Dic			74,27	0,47	-	-	73,80	-	73,80	
Total Puná Nueva	758,62			5,64	-	-	752,98	-	752,98		
Total Térmica MCI	829,66			8,04	-	-	821,62	-	821,62		
Total Guayas-Los Ríos	829,66			8,04	-	-	821,62	-	821,62		

BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2002

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)		
Los Ríos	Térmica MCI	Centro Industrial	Ene	1 047,46	30,51	0,07	-	-	1 016,87	1 016,87	-		
			Feb	1 536,84	34,04	0,07	-	-	1 502,72	1 502,72	-		
			Mar	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Abr	-	-	-	-	-	-	-	-		
			May	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Jun	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Jul	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Ago	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Sep	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Oct	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Nov	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Dic	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Total Centro Industrial				2 584,29	64,56	0,15	-	-	2 519,59	2 519,59
Total Térmica MCI				2 584,29	64,56	0,15	-	-	2 519,59	2 519,59	-		
Total Los Ríos				2 584,29	64,56	0,15	-	-	2 519,59	2 519,59	-		
Manabí	Térmica MCI	Miraflores	Ene	-	-	11,79	-	11,79	-	-	-		
			Feb	-	-	10,40	-	10,40	-	-	-		
			Mar	11,26	0,21	12,35	-	12,35	11,05	11,05	- 0,00		
			Abr	47,10	1,44	11,94	-	11,94	45,66	45,66	- 0,00		
			May	-	-	14,07	-	14,07	-	-	-		
			Jun	-	-	11,17	-	11,17	-	-	-		
			Jul	9,02	-	11,64	-	11,64	9,02	9,02	-		
			Ago	408,77	8,39	34,63	-	34,63	400,38	400,38	- 0,00		
			Sep	546,10	11,93	40,54	-	40,54	534,17	534,17	- 0,00		
			Oct	321,28	7,31	30,05	-	30,05	313,97	314,41	- 0,44		
			Nov	320,54	6,73	26,67	-	26,67	313,81	313,81	-		
			Dic	192,26	2,07	16,78	-	16,78	190,19	190,19	0,00		
			Total Miraflores				1 856,33	38,08	232,01	-	232,01	1 818,26	1 818,70
Total Térmica MCI				1 856,33	38,08	232,01	-	232,01	1 818,26	1 818,70	- 0,44		
Total Manabí				1 856,33	38,08	232,01	-	232,01	1 818,26	1 818,70	- 0,44		
		Ambi	Ene	2 811,60	2,00	-	-	-	2 809,60	2 809,60	-		
			Feb	1 368,00	1,42	-	-	-	1 366,58	1 366,58	-		
			Mar	1 947,00	1,68	-	-	-	1 945,32	1 945,32	-		
			Abr	2 729,30	1,49	-	-	-	2 727,81	2 727,81	-		
			May	2 548,02	1,42	-	-	-	2 546,60	2 546,60	-		
			Jun	2 579,90	4,51	-	-	-	2 575,39	2 575,39	-		
			Jul	1 306,60	2,29	-	-	-	1 304,31	1 304,31	-		
			Ago	953,20	0,77	-	-	-	952,43	952,43	-		
			Sep	1 022,50	1,18	-	-	-	1 021,32	1 021,32	-		
			Oct	1 886,10	1,76	-	-	-	1 884,34	1 884,34	-		
			Nov	2 915,10	1,76	-	-	-	2 913,34	2 913,34	-		
			Dic	2 897,20	2,30	-	-	-	2 894,90	2 894,90	-		
			Total Ambi				24 964,52	22,59	-	-	-	24 941,93	24 941,93
		Buenos Aires	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Feb	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Mar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Abr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			May	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Jun	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Jul	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Ago	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Sep	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Oct	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Dic	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Total Buenos Aires				-	-	-	-	-	-	-
		La Plata	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Feb	-		-	-	-	-	-	-	-	-			
Mar	-		-	-	-	-	-	-	-	-			
Abr	-		-	-	-	-	-	-	-	-			
May	-		-	-	-	-	-	-	-	-			
Jun	-		-	-	-	-	-	-	-	-			
Jul	-		-	-	-	-	-	-	-	-			
Ago	-		-	-	-	-	-	-	-	-			
Sep	-		-	-	-	-	-	-	-	-			
Oct	-		-	-	-	-	-	-	-	-			
Nov	-		-	-	-	-	-	-	-	-			
Dic	-		-	-	-	-	-	-	-	-			
Total La Plata				-	-	-	-	-	-	-			

BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2002

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	Hidráulica	La Playa	Ene	295,30	1,11	-	-	-	294,20	294,20	-	
			Feb	248,20	1,01	-	-	-	247,19	247,19	-	
			Mar	240,60	1,09	-	-	-	239,51	239,51	-	
			Abr	221,80	1,07	-	-	-	220,74	220,74	-	
			May	248,70	1,12	-	-	-	247,58	247,58	-	
			Jun	277,80	1,17	-	-	-	276,63	276,63	-	
			Jul	292,20	1,16	-	-	-	291,04	291,04	-	
			Ago	275,20	1,19	-	-	-	274,01	274,01	-	
			Sep	233,06	1,15	-	-	-	231,90	231,90	-	
			Oct	241,40	1,20	-	-	-	240,20	240,20	-	
			Nov	279,90	1,06	-	-	-	278,84	278,84	-	
			Dic	97,20	0,39	-	-	-	96,81	96,81	-	
		Total La Playa	2 951,36	12,72	-	-	-	2 938,64	2 938,64	-		
		San Gabriel	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Feb	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Mar	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Abr	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			May	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Jun	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Jul	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Ago	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Sep	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Oct	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Dic	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Total San Gabriel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		San Miguel de Car	Ene	1 360,70	0,89	-	-	-	1 359,81	1 359,81	-	
			Feb	669,60	0,77	-	-	-	668,83	668,83	-	
			Mar	768,90	0,84	-	-	-	768,06	768,06	-	
			Abr	1 300,20	1,02	-	-	-	1 299,18	1 299,18	-	
			May	1 913,60	1,12	-	-	-	1 912,48	1 912,48	-	
			Jun	1 905,00	1,07	-	-	-	1 903,93	1 903,93	-	
			Jul	1 268,70	1,06	-	-	-	1 267,64	1 267,64	-	
			Ago	762,50	1,19	-	-	-	761,31	761,31	-	
			Sep	578,60	1,10	-	-	-	577,50	577,50	-	
			Oct	991,80	1,16	-	-	-	990,64	990,64	-	
			Nov	1 910,30	1,45	-	-	-	1 908,85	1 908,85	-	
			Dic	1 893,20	1,05	-	-	-	1 892,15	1 892,15	-	
		Total San Miguel de Car	15 323,10	12,73	-	-	-	15 310,37	15 310,37	-		
		Total Hidráulica	43 238,98	48,04	-	-	-	43 190,94	43 190,94	-		
		Térmica MCI	San Francisco	Ene	397,00	0,55	-	-	-	396,45	396,45	-
				Feb	351,30	0,65	-	-	-	350,65	350,65	-
				Mar	78,50	0,13	-	-	-	78,37	78,37	-
Abr	-			-	-	-	-	-	-	-		
May	-			-	-	-	-	-	-	-		
Jun	-			-	-	-	-	-	-	-		
Jul	3,60			-	-	-	-	3,60	3,60	-		
Ago	-			-	-	-	-	-	-	-		
Sep	-			-	-	-	-	-	-	-		
Oct	-			-	-	-	-	-	-	-		
Nov	-			-	-	-	-	-	-	-		
Dic	-			-	-	-	-	-	-	-		
Total San Francisco	830,40			1,33	-	-	-	829,07	829,07	-		
Total Térmica MCI	830,40			1,33	-	-	-	829,07	829,07	-		
Total Norte	44 069,38	49,37	-	-	-	44 020,01	44 020,01	-				
	Chillos	Ene	1 134,10	2,32	-	-	-	1 131,78	1 131,78	-		
		Feb	653,40	1,70	-	-	-	651,70	651,70	-		
		Mar	1 125,40	2,23	-	-	-	1 123,17	1 123,17	-		
		Abr	1 264,00	2,25	-	-	-	1 261,75	1 261,75	-		
		May	940,60	1,83	-	-	-	938,77	938,77	-		
		Jun	1 174,30	2,39	-	-	-	1 171,91	1 171,91	-		
		Jul	1 148,00	2,33	0,41	-	-	1 145,26	1 145,26	-		
		Ago	1 085,30	2,21	0,35	-	-	1 082,74	1 082,74	-		
		Sep	919,10	1,87	0,08	-	-	917,15	917,15	-		
		Oct	972,80	1,98	0,49	-	-	970,33	970,33	-		
		Nov	1 074,90	2,19	3,05	-	-	1 069,67	1 069,67	-		
		Dic	1 139,70	2,32	1,48	-	-	1 135,91	1 135,91	-		
		Total Chillos	12 631,60	25,61	5,85	-	-	12 600,13	12 600,13	-		

BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2002

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	Cumbayá	Ene	11 374,20	33,06	-	-	-	11 341,14	11 341,14	-
			Feb	8 372,10	31,32	-	-	-	8 340,78	8 340,78	-
			Mar	12 551,30	33,58	-	-	-	12 517,72	12 517,72	-
			Abr	14 867,70	31,65	-	-	-	14 836,05	14 836,05	-
			May	12 713,40	29,67	-	-	-	12 683,73	12 683,73	-
			Jun	12 920,90	30,63	-	-	-	12 890,27	12 890,27	-
			Jul	8 150,30	19,32	3,40	-	-	8 127,58	8 127,58	-
			Ago	7 209,00	17,09	2,72	-	-	7 189,19	7 189,19	-
			Sep	7 024,10	16,65	0,70	-	-	7 006,75	7 006,75	-
			Oct	9 130,60	21,64	5,37	-	-	9 103,59	9 103,59	-
			Nov	12 805,90	30,36	42,31	-	-	12 733,24	12 733,24	-
			Dic	13 991,80	33,17	21,15	-	-	13 937,49	13 937,49	-
		Total Cumbayá	131 111,30	328,14	75,64	-	-	130 707,52	130 707,52	-	
		Guangopolo	Ene	5 878,29	12,01	-	-	-	5 866,28	5 866,28	-
			Feb	4 284,12	11,15	-	-	-	4 272,97	4 272,97	-
			Mar	6 495,20	12,85	-	-	-	6 482,35	6 482,35	-
			Abr	7 325,60	13,01	-	-	-	7 312,59	7 312,59	-
			May	6 689,80	12,99	-	-	-	6 676,81	6 676,81	-
			Jun	6 720,23	13,64	-	-	-	6 706,60	6 706,60	-
			Jul	3 968,70	8,05	1,42	-	-	3 959,23	3 959,23	-
			Ago	3 409,56	6,92	1,10	-	-	3 401,54	3 401,54	-
			Sep	3 295,80	6,69	0,28	-	-	3 288,83	3 288,83	-
			Oct	4 369,77	8,87	2,20	-	-	4 358,71	4 358,71	-
			Nov	6 480,58	13,15	18,32	-	-	6 449,11	6 449,11	-
			Dic	7 073,07	14,35	9,15	-	-	7 049,57	7 049,57	-
		Total Guangopolo	65 990,72	133,67	32,47	-	-	65 824,58	65 824,58	-	
		Nayón	Ene	10 642,10	12,41	-	-	-	10 629,69	10 629,69	-
			Feb	8 182,10	10,93	-	-	-	8 171,17	8 171,17	-
			Mar	11 277,10	12,52	-	-	-	11 264,58	11 264,58	-
			Abr	13 082,80	13,25	-	-	-	13 069,55	13 069,55	-
			May	11 943,80	13,98	-	-	-	11 929,82	11 929,82	-
			Jun	12 116,00	13,48	-	-	-	12 102,52	12 102,52	-
			Jul	8 146,40	9,06	1,60	-	-	8 135,74	8 135,74	-
			Ago	7 034,80	7,83	1,25	-	-	7 025,73	7 025,73	-
			Sep	6 981,60	7,77	0,32	-	-	6 973,51	6 973,51	-
			Oct	8 210,60	9,13	2,27	-	-	8 199,20	8 199,20	-
			Nov	11 238,50	12,50	17,42	-	-	11 208,58	11 208,58	-
			Dic	12 071,80	13,43	8,56	-	-	12 049,81	12 049,81	-
		Total Nayón	120 927,60	136,29	31,42	-	-	120 759,90	120 759,90	-	
		Pasochoa	Ene	2 081,10	4,26	-	-	-	2 076,84	2 076,84	-
			Feb	1 702,50	4,44	-	-	-	1 698,06	1 698,06	-
			Mar	1 847,10	3,66	-	-	-	1 843,44	1 843,44	-
			Abr	2 548,70	4,53	-	-	-	2 544,17	2 544,17	-
			May	2 807,80	5,46	-	-	-	2 802,34	2 802,34	-
			Jun	3 018,60	6,14	-	-	-	3 012,46	3 012,46	-
			Jul	2 735,70	5,56	0,98	-	-	2 729,16	2 729,16	-
			Ago	2 766,00	5,62	0,90	-	-	2 759,48	2 759,48	-
Sep	1 940,50		3,95	0,16	-	-	1 936,39	1 936,39	-		
Oct	2 004,20		4,07	1,01	-	-	1 999,11	1 999,11	-		
Nov	2 837,90		5,77	8,04	-	-	2 824,09	2 824,09	-		
Dic	2 503,50		5,09	3,24	-	-	2 495,17	2 495,17	-		
Total Pasochoa	28 793,60	58,56	14,34	-	-	28 720,70	28 720,70	-			
Total Hidráulica	359 454,82	682,28	159,72	-	-	358 612,82	358 612,82	-			
Térmica	G. Hernández	Ene	21 029,00	686,60	-	-	-	20 342,40	20 342,40	-	
		Feb	17 635,10	573,20	-	-	-	17 061,90	17 061,90	-	
		Mar	19 209,80	631,90	-	-	-	18 577,90	18 577,90	-	
		Abr	10 387,00	361,00	-	-	-	10 026,00	10 026,00	-	
		May	1 000,00	40,20	-	-	-	959,80	959,80	-	
		Jun	4 629,60	169,30	-	-	-	4 460,30	4 460,30	-	
		Jul	2 734,20	99,99	17,60	-	-	2 616,61	2 616,61	-	
		Ago	5 073,40	185,53	29,58	-	-	4 858,29	4 858,29	-	
		Sep	18 841,70	689,02	28,81	-	-	18 123,86	18 123,86	-	
		Oct	13 710,10	501,37	124,34	-	-	13 084,39	13 084,39	-	
		Nov	2 811,30	102,81	143,27	-	-	2 565,23	2 565,23	-	
		Dic	10 078,00	368,54	234,96	-	-	9 474,50	9 474,50	-	
		Total G. Hernández	127 139,20	4 409,45	578,56	-	-	122 151,19	122 151,19	-	

BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2002

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)			
MCI	Luluncoto	Ene	959,02	34,52	-	-	-	-	924,50	924,50	-			
		Feb	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		Mar	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		Abr	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		May	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		Jun	29,70	2,30	-	-	-	-	27,40	27,40	-			
		Jul	139,13	4,53	0,80	-	-	-	133,80	133,80	-			
		Ago	365,89	13,09	2,09	-	-	-	350,71	350,71	-			
		Sep	3 293,35	105,25	4,40	-	-	-	3 183,70	3 183,70	-			
		Oct	2 107,79	61,19	15,18	-	-	-	2 031,42	2 031,42	-			
		Nov	24,40	0,90	1,25	-	-	-	22,25	22,25	-			
		Dic	105,08	3,28	2,09	-	-	-	99,71	99,71	-			
		Total Luluncoto				7 024,36	225,06	25,80	-	-	6 773,50	6 773,50	-	
Total Térmica MCI				134 163,56	4 634,51	604,36	-	-	128 924,68	128 924,68	-			
Total Quito				493 618,38	5 316,79	764,08	-	-	487 537,51	487 537,51	-			
Riobamba	Hidráulica	Alao	Ene	4 139,03	7,85	-	-	-	4 131,18	4 131,18	-			
			Feb	3 528,76	7,55	-	-	-	3 521,21	3 521,21	-			
			Mar	3 890,83	8,30	-	-	-	3 882,53	3 882,53	-			
			Abr	3 873,36	8,10	-	-	-	3 865,26	3 865,26	-			
			May	3 966,01	8,60	-	-	-	3 957,41	3 957,41	-			
			Jun	5 096,67	7,53	-	-	-	5 089,14	5 089,14	-			
			Jul	7 488,98	8,25	-	-	-	7 480,73	7 480,73	-			
			Ago	7 488,56	8,45	-	-	-	7 480,11	7 480,11	-			
			Sep	6 547,29	7,65	-	-	-	6 539,63	6 539,63	-			
			Oct	6 828,40	7,85	-	-	-	6 820,55	6 820,55	-			
			Nov	7 309,92	7,25	-	-	-	7 302,67	7 302,67	-			
			Dic	6 603,00	8,25	-	-	-	6 594,75	6 594,75	-			
			Total Alao				66 760,80	95,64	-	-	-	66 665,16	66 665,16	-
			Hidráulica	Nizag	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-	-
					Feb	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mar	-			-	-	-	-	-	-	-	-		
	Abr	-			-	-	-	-	-	-	-	-		
	May	-			-	-	-	-	-	-	-	-		
	Jun	-			-	-	-	-	-	-	-	-		
	Jul	-			-	-	-	-	-	-	-	-		
	Ago	-			-	-	-	-	-	-	-	-		
	Sep	-			-	-	-	-	-	-	-	-		
	Oct	-			-	-	-	-	-	-	-	-		
	Nov	28,73			-	-	-	-	-	28,73	-	28,73		
	Dic	206,60			-	-	-	-	-	206,60	-	206,60		
	Total Nizag				235,33	-	-	-	-	235,33	-			
	Hidráulica	Río Blanco	Ene	981,44	4,65	-	-	-	976,79	976,79	-			
			Feb	1 253,81	3,21	-	-	-	1 250,60	1 250,60	-			
			Mar	1 260,61	4,44	-	-	-	1 256,17	1 256,17	-			
			Abr	1 509,36	3,36	-	-	-	1 506,00	1 506,00	-			
			May	1 892,08	3,18	-	-	-	1 888,90	1 888,90	-			
			Jun	1 524,26	2,96	-	-	-	1 521,30	1 521,30	-			
			Jul	1 992,47	3,67	-	-	-	1 988,80	1 988,80	-			
Ago			1 986,61	3,52	-	-	-	1 983,09	1 983,09	-				
Sep			1 528,91	3,19	-	-	-	1 525,72	1 525,72	-				
Oct			1 573,42	4,27	-	-	-	1 569,15	1 569,15	-				
Nov			1 922,39	3,57	-	-	-	1 918,82	1 918,82	-				
Dic			1 485,00	2,80	-	-	-	1 482,20	1 482,20	-				
Total Río Blanco				18 910,37	42,82	-	-	-	18 867,54	18 867,54	-			
Total Hidráulica				85 906,49	138,46	-	-	-	85 768,03	85 532,70	235,33			
Térmica MCI			Térmica Riobamba	Ene	252,68	1,25	-	-	-	251,43	251,43	-		
	Feb	150,72		1,08	-	-	-	149,64	149,64	-				
	Mar	330,44		1,06	-	-	-	329,38	329,38	-				
	Abr	113,04		0,32	-	-	-	112,72	112,72	-				
	May	-		-	-	-	-	-	-	-				
	Jun	-		-	-	-	-	-	-	-				
	Jul	-		-	-	-	-	-	-	-				
	Ago	-		-	-	-	-	-	-	-				
	Sep	-		-	-	-	-	-	-	-				
	Oct	63,92		0,23	-	-	-	63,69	63,69	-				
	Nov	-		-	-	-	-	-	-	-				
	Dic	-		-	-	-	-	-	-	-				
	Total Térmica Riobamba				910,80	3,94	-	-	-	906,86	906,86	-		
Total Térmica MCI				910,80	3,94	-	-	-	906,86	906,86	-			
Total Riobamba				86 817,29	142,40	-	-	-	86 674,89	86 439,56	235,33			

BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2002

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)		
Sta. Elena	Térmica MCI	La Libertad	Ene	1 128,86	53,77	-	-	-	1 075,09	1 075,09	-		
			Feb	26,35	1,29	-	-	-	25,06	25,06	-		
			Mar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Abr	310,61	9,04	-	-	-	301,57	301,57	-		
			May	229,87	14,01	-	-	-	215,86	215,86	-		
			Jun	433,27	27,55	-	-	-	405,72	405,72	-		
			Jul	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Ago	67,32	2,59	-	-	-	64,73	64,73	-		
			Sep	1 631,54	74,48	-	-	-	1 557,06	1 557,06	-		
			Oct	485,65	23,75	-	-	-	461,90	461,90	-		
			Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Dic	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Total La Libertad				4 313,47	206,49	-	-	-	4 106,98	4 106,98	-
		Playas	Ene	24,36	1,57	-	-	-	22,79	22,79	-		
			Feb	16,32	1,03	-	-	-	15,29	15,29	-		
			Mar	11,28	0,74	-	-	-	10,54	10,54	-		
			Abr	-	-	-	-	-	-	-	-		
			May	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Jun	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Jul	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Ago	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Sep	7,20	0,67	-	-	-	6,53	6,53	-		
			Oct	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Nov	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Dic	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Total Playas				59,16	4,01	-	-	-	55,15	55,15	-
		Posorja	Ene	176,50	4,35	-	-	-	172,15	172,15	-		
			Feb	80,05	2,23	-	-	-	77,82	77,82	-		
			Mar	274,56	6,60	-	-	-	267,96	267,96	-		
			Abr	-	-	-	-	-	-	-	-		
			May	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Jun	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Jul	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Ago	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Sep	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Oct	-	-	-	-	-	-	-	-		
Nov	-		-	-	-	-	-	-	-				
Dic	-		-	-	-	-	-	-	-				
Total Posorja				531,11	13,18	-	-	-	517,93	517,93	-		
Total Térmica MCI				4 903,74	223,68	-	-	-	4 680,06	4 680,06	-		
Total Sta. Elena				4 903,74	223,68	-	-	-	4 680,06	4 680,06	-		
	Hidráulica	Lumbaqui	Ene	131,06	6,55	-	-	-	124,50	-	124,50		
			Feb	66,85	3,34	-	-	-	63,50	-	63,50		
			Mar	133,16	6,66	-	-	-	126,50	-	126,50		
			Abr	142,03	7,10	-	-	-	134,93	-	134,93		
			May	170,28	8,51	-	-	-	161,77	-	161,77		
			Jun	114,94	5,75	-	-	-	109,20	-	109,20		
			Jul	117,86	5,89	-	-	-	111,97	-	111,97		
			Ago	113,03	5,65	-	-	-	107,38	-	107,38		
			Sep	104,44	5,22	-	-	-	99,22	-	99,22		
			Oct	103,91	5,20	-	-	-	98,71	-	98,71		
			Nov	122,02	6,10	-	-	-	115,92	-	115,92		
			Dic	116,78	5,83	-	-	-	110,95	-	110,95		
		Total Lumbaqui				1 436,36	71,81	-	-	-	1 364,55	-	1 364,55
		Total Hidráulica				1 436,36	71,81	-	-	-	1 364,55	-	1 364,55
		Celso Castellanos	Ene	2 183,60	109,18	-	-	-	2 074,42	-	2 074,42		
			Feb	2 187,82	109,39	-	-	-	2 078,43	-	2 078,43		
			Mar	2 867,75	143,39	-	-	-	2 724,36	-	2 724,36		
			Abr	2 791,58	139,58	-	-	-	2 652,00	-	2 652,00		
			May	2 891,95	144,60	-	-	-	2 747,35	-	2 747,35		
			Jun	2 966,82	148,34	-	-	-	2 818,48	-	2 818,48		
			Jul	2 807,59	140,38	-	-	-	2 667,21	-	2 667,21		
			Ago	2 876,49	143,82	-	-	-	2 732,67	-	2 732,67		
			Sep	2 903,75	145,19	-	-	-	2 758,56	-	2 758,56		
			Oct	2 972,18	148,61	-	-	-	2 823,57	-	2 823,57		
Nov	2 834,33		141,72	-	-	-	2 692,62	-	2 692,62				
Dic	3 028,71		151,42	-	-	-	2 877,29	-	2 877,29				
Total Celso Castellanos				33 312,56	1 665,61	-	-	-	31 646,95	-	31 646,95		

BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2002

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	Jivino	Ene	2 117,40	105,87	-	-	-	2 011,53	-	2 011,53	
			Feb	1 987,64	99,38	-	-	-	1 888,26	-	1 888,26	
			Mar	1 829,90	91,50	-	-	-	1 738,41	-	1 738,41	
			Abr	2 143,63	107,18	-	-	-	2 036,45	-	2 036,45	
			May	2 886,54	144,33	-	-	-	2 742,21	-	2 742,21	
			Jun	2 629,06	131,45	-	-	-	2 497,61	-	2 497,61	
			Jul	2 930,74	146,54	-	-	-	2 784,20	-	2 784,20	
			Ago	3 076,22	153,81	-	-	-	2 922,41	-	2 922,41	
			Sep	3 241,98	162,10	-	-	-	3 079,88	-	3 079,88	
			Oct	3 360,28	168,01	-	-	-	3 192,27	-	3 192,27	
			Nov	3 307,46	165,37	-	-	-	3 142,09	-	3 142,09	
			Dic	3 624,20	181,19	-	-	-	3 443,01	-	3 443,01	
			Total Jivino				33 135,05	1 656,73	-	-	-	31 478,32
				Ene	6,54	0,33	-	-	-	6,21	-	6,21
				Feb	4,87	0,24	-	-	-	4,63	-	4,63
				Mar	3,12	0,16	-	-	-	2,96	-	2,96
				Abr	2,54	0,13	-	-	-	2,41	-	2,41
				May	8,16	0,41	-	-	-	7,75	-	7,75
				Jun	-	-	-	-	-	-	-	-
				Jul	-	-	-	-	-	-	-	-
				Ago	-	-	-	-	-	-	-	-
				Sep	-	-	-	-	-	-	-	-
				Oct	3,14	0,16	-	-	-	2,98	-	2,98
				Nov	3,02	0,15	-	-	-	2,87	-	2,87
				Dic	6,33	0,31	-	-	-	6,02	-	6,02
	Total Loreto				37,71	1,88	-	-	-	35,83	-	35,83
				Ene	548,55	27,43	-	-	-	521,13	-	521,13
				Feb	311,56	15,58	-	-	-	295,98	-	295,98
				Mar	410,33	20,52	-	-	-	389,81	-	389,81
				Abr	405,72	20,29	-	-	-	385,43	-	385,43
				May	310,24	15,51	-	-	-	294,72	-	294,72
				Jun	400,42	20,02	-	-	-	380,40	-	380,40
				Jul	343,32	17,17	-	-	-	326,15	-	326,15
				Ago	299,11	14,96	-	-	-	284,16	-	284,16
				Sep	268,01	13,40	-	-	-	254,61	-	254,61
				Oct	360,32	18,02	-	-	-	342,31	-	342,31
				Nov	248,42	12,42	-	-	-	236,00	-	236,00
				Dic	253,92	12,69	-	-	-	241,23	-	241,23
	Total Payamino				4 159,93	207,99	-	-	-	3 951,94	-	3 951,94
				Ene	1,39	0,07	-	-	-	1,32	-	1,32
				Feb	-	-	-	-	-	-	-	-
				Mar	-	-	-	-	-	-	-	-
				Abr	-	-	-	-	-	-	-	-
			May	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Jun	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Jul	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Ago	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Sep	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Oct	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Dic	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total Tarapoa				1,39	0,07	-	-	-	1,32	-	1,32	
Total Térmica MCI				70 646,65	3 532,28	-	-	-	67 114,36	-	67 114,36	
Total Sucumbíos				72 083,01	3 604,09	-	-	-	68 478,91	-	68 478,91	

BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2002

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)
Sur	Hidráulica	Carlos Mora	Ene	1 397,52	3,62	-	-	-	1 393,90	1 393,90	-
			Feb	1 596,95	4,84	-	-	-	1 592,11	1 592,11	-
			Mar	1 694,73	5,14	-	-	-	1 689,59	1 689,59	-
			Abr	1 698,92	5,31	-	-	-	1 693,61	1 693,61	-
			May	1 685,88	6,04	-	-	-	1 679,84	1 679,84	-
			Jun	1 680,14	6,01	-	-	-	1 674,13	1 674,13	-
			Jul	1 721,05	6,20	-	-	-	1 714,85	1 714,85	-
			Ago	1 665,04	5,31	-	-	-	1 659,73	1 659,73	-
			Sep	1 302,75	5,49	-	-	-	1 297,26	1 297,26	-
			Oct	1 432,49	5,99	-	-	-	1 426,50	1 426,50	-
			Nov	1 662,06	5,73	-	-	-	1 656,33	1 656,33	-
	Dic	1 777,66	5,78	-	-	-	1 771,88	1 771,88	-		
	Total Carlos Mora			19 315,19	65,46	-	-	-	19 249,73	19 249,73	-
	Total Hidráulica			19 315,19	65,46	-	-	-	19 249,73	19 249,73	-
	Térmica MCI	Catamayo	Ene	3 161,87	63,61	-	-	-	3 098,26	3 098,26	-
			Feb	-	-	-	-	-	-	-	-
			Mar	2 595,39	46,10	-	-	-	2 549,29	2 549,29	-
			Abr	1 936,51	21,30	-	-	-	1 915,21	1 915,21	-
			May	436,46	4,54	-	-	-	431,92	431,92	-
			Jun	1 697,80	23,94	-	-	-	1 673,86	1 673,86	-
			Jul	122,30	2,97	-	-	-	119,33	119,33	-
			Ago	293,59	5,06	-	-	-	288,53	288,53	-
			Sep	4 633,41	72,96	-	-	-	4 560,45	4 560,45	-
Oct			2 664,27	67,80	-	-	-	2 596,47	2 596,47	-	
Nov			241,15	8,78	-	-	-	232,37	232,37	-	
Dic			317,28	10,47	-	-	-	306,81	306,81	-	
Total Catamayo			18 100,03	327,53	-	-	-	17 772,50	17 772,50	-	
Total Térmica MCI			18 100,03	327,53	-	-	-	17 772,50	17 772,50	-	
Total Sur			37 415,22	392,99	-	-	-	37 022,23	37 022,23	-	
Total general			841 182,21	10 531,89	1 643,52	78,15	620,86	829 705,82	728 210,51	101 495,31	

MCI: Motor de Combustión Interna

BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR AUTOPRODUCTORES, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2002

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)		
Agip	Térmica MCI	Agip Oil -CPF	Ene	5 631,72	151,20	216,00	-	-	5 264,52	-	5 264,52		
			Feb	5 203,60	137,10	216,00	-	-	4 850,50	-	4 850,50		
			Mar	6 011,26	153,30	216,00	-	-	5 641,96	-	5 641,96		
			Abr	5 552,86	196,90	216,00	-	-	5 139,96	-	5 139,96		
			May	5 981,09	166,00	216,00	-	-	5 599,09	-	5 599,09		
			Jun	5 536,82	144,80	216,00	-	-	5 176,02	-	5 176,02		
			Jul	6 126,64	164,80	216,00	-	-	5 745,84	-	5 745,84		
			Ago	6 101,98	153,20	216,00	-	-	5 732,78	-	5 732,78		
			Sep	5 862,73	148,70	216,00	-	-	5 498,03	-	5 498,03		
			Oct	5 513,35	150,60	216,00	-	-	5 146,75	-	5 146,75		
			Nov	6 039,33	148,50	216,00	-	-	5 674,83	-	5 674,83		
Dic	6 486,60	154,40	216,00	-	-	6 116,20	-	6 116,20					
		Total Agip Oil -CPF		70 047,98	1 869,50	2 592,00	-	-	65 586,48	-	65 586,48		
		Total Térmica MCI		70 047,98	1 869,50	2 592,00	-	-	65 586,48	-	65 586,48		
Total Agip				70 047,98	1 869,50	2 592,00	-	-	65 586,48	-	65 586,48		
Electroandina	Hidráulica	Andina	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Feb	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Mar	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Abr	-	-	-	-	-	-	-	-		
			May	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Jun	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Jul	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Ago	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Sep	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Oct	17,64	-	-	-	-	17,64	-	17,64		
			Nov	93,48	-	-	-	-	93,48	-	93,48		
			Dic	115,32	-	-	-	-	115,32	-	115,32		
		Total Andina		226,44	-	-	-	-	226,44	-	226,44		
		Total Hidráulica		226,44	-	-	-	-	226,44	-	226,44		
Total Electroandina				226,44	-	-	-	-	226,44	-	226,44		
EMAAP-Q	Hidráulica	Noroccidente	Ene	16,06	-	1,67	3,85	-	18,24	-	18,24		
			Feb	12,25	-	18,17	13,18	-	7,26	-	7,26		
			Mar	34,92	-	0,62	3,31	-	37,61	-	37,61		
			Abr	43,23	-	10,03	8,85	-	42,05	-	42,05		
			May	96,00	-	57,24	2,52	-	41,28	-	41,28		
			Jun	58,24	-	3,39	6,25	-	61,10	-	61,10		
			Jul	47,50	-	5,77	0,54	-	42,27	-	42,27		
			Ago	17,30	-	7,48	5,77	-	15,59	-	15,59		
			Sep	20,12	-	26,91	9,31	-	2,52	-	2,52		
			Oct	64,91	-	60,35	12,54	-	17,10	-	17,10		
			Nov	54,91	-	1,76	0,00	-	53,15	-	53,15		
			Dic	27,88	-	8,81	8,09	-	27,16	-	27,16		
				Total Noroccidente		493,31	-	202,20	74,21	-	365,32	-	365,32
		Recuperadora	Ene	7 240,00	186,00	6 086,00	-	568,89	1 536,89	1 536,89	-		
			Feb	6 598,00	172,00	7 970,00	34,84	1 509,16	-	-	-		
			Mar	7 250,00	180,00	5 983,00	-	268,89	1 355,89	1 355,89	-		
			Abr	7 009,00	181,00	3 647,00	-	31,17	3 212,17	3 212,17	-		
			May	7 136,00	190,00	2 905,00	-	1,12	4 042,12	4 042,12	-		
			Jun	6 783,00	175,00	2 906,00	-	6,38	3 708,38	3 708,38	-		
			Jul	8 303,59	215,69	1 788,00	-	1,16	6 301,06	6 301,06	-		
			Ago	8 910,26	193,08	273,00	-	-	8 444,18	8 444,18	-		
			Sep	8 255,30	259,00	5 388,62	-	20,51	2 628,19	2 628,19	-		
			Oct	8 399,97	216,85	3 198,56	-	17,74	5 002,30	5 002,30	-		
Nov	7 708,87		196,10	354,10	-	3,15	7 161,82	7 161,82	-				
Dic	7 807,27	199,33	3 602,63	-	0,95	4 006,26	4 006,26	-					
		Total Recuperadora		91 401,27	2 364,05	44 101,92	34,84	2 429,12	47 399,26	47 399,26	-		
		Total Hidráulica		91 894,58	2 364,05	44 304,12	109,05	2 429,12	47 764,58	47 399,26	365,32		
Total EMAAP-Q				91 894,58	2 364,05	44 304,12	109,05	2 429,12	47 764,58	47 399,26	365,32		

BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR AUTOPRODUCTORES, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2002

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)		
Famiproduct	Térmica MCI	Famiproduct	Ene	2 162,62	53,00	-	157,24	-	2 266,86	783,17	1 483,69		
			Feb	2 100,78	51,00	-	62,18	-	2 111,96	673,70	1 438,26		
			Mar	2 184,72	53,00	-	273,96	-	2 405,68	325,25	2 080,43		
			Abr	2 228,38	53,00	-	171,41	-	2 346,79	199,23	2 147,56		
			May	2 160,92	53,00	-	506,28	-	2 614,20	46,44	2 567,76		
			Jun	2 093,94	53,00	-	546,73	-	2 587,67	109,72	2 477,95		
			Jul	2 203,63	53,00	-	238,77	-	2 389,40	207,89	2 181,51		
			Ago	2 220,10	52,00	-	354,78	-	2 522,88	99,21	2 423,67		
			Sep	2 196,74	51,00	-	259,98	-	2 405,72	36,23	2 369,49		
			Oct	2 262,57	53,00	-	497,52	-	2 707,08	40,52	2 666,56		
			Nov	2 031,71	53,00	-	538,13	-	2 516,84	23,37	2 493,47		
			Dic	1 668,47	54,00	-	568,30	-	2 182,77	20,45	2 162,32		
Total Famiproduct				25 514,57	632,00	-	4 175,28	-	29 057,85	2 565,18	26 492,67		
Total Térmica MCI				25 514,57	632,00	-	4 175,28	-	29 057,85	2 565,18	26 492,67		
Total Famiproduct				25 514,57	632,00	-	4 175,28	-	29 057,85	2 565,18	26 492,67		
HCJB	Hidráulica	HCJB Loreto	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Feb	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Mar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Abr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			May	32,30	-	-	-	-	32,30	-	-	32,30	
			Jun	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Jul	227,10	-	-	-	-	227,10	-	-	227,10	
			Ago	1 171,10	-	-	-	-	1 171,10	-	-	1 171,10	
			Sep	1 007,50	-	-	-	-	1 007,50	-	-	1 007,50	
			Oct	727,39	-	-	-	-	727,39	-	-	727,39	
			Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Dic	1 214,48	-	-	-	-	1 214,48	-	-	1 214,48	
		Total HCJB Loreto				4 379,87	-	-	-	-	4 379,87	-	4 379,87
		HCJB Papallacta	Ene	896,80	-	619,00	-	10,20	288,00	-	288,00	-	288,00
			Feb	1 415,30	-	526,30	-	0,40	889,40	-	889,40	-	889,40
			Mar	1 555,60	-	575,10	-	0,20	980,70	-	980,70	-	980,70
			Abr	1 284,00	-	637,40	-	1,80	648,40	-	648,40	-	648,40
			May	1 657,53	-	655,10	-	0,10	1 002,53	-	1 002,53	-	1 002,53
			Jun	2 440,20	-	664,50	-	0,10	1 775,80	-	1 775,80	-	1 775,80
			Jul	3 375,68	-	683,30	-	-	2 692,38	-	2 692,38	-	2 692,38
			Ago	4 693,63	-	840,80	-	-	3 852,83	-	3 852,83	-	3 852,83
			Sep	2 803,64	-	658,20	-	-	2 145,44	-	2 145,44	-	2 145,44
			Oct	2 047,19	-	36,89	-	-	2 010,30	-	2 010,30	-	2 010,30
			Nov	2 564,33	-	57,57	-	-	2 506,75	-	2 506,75	-	2 506,75
Dic	2 995,28		-	74,81	-	-	2 920,47	-	2 920,47	-	2 920,47		
Total HCJB				27 729,18	-	6 028,97	-	12,80	21 713,01	-	21 713,01		
Total Hidráulica				32 109,04	-	6 028,97	-	12,80	26 092,87	-	26 092,87		
Total HCJB				32 109,04	-	6 028,97	-	12,80	26 092,87	-	26 092,87		
Hidroimbabura	Hidráulica	Imbabura	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Feb	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Mar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Abr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			May	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Jun	473,03	-	-	-	-	473,03	-	-	473,03	
			Jul	413,16	-	-	-	-	413,16	-	-	413,16	
			Ago	327,60	-	-	-	-	327,60	-	-	327,60	
			Sep	343,12	-	-	-	-	343,12	-	-	343,12	
			Oct	387,32	-	-	-	-	387,32	-	-	387,32	
			Nov	462,04	-	-	-	-	462,04	-	-	462,04	
			Dic	469,68	-	-	-	-	469,68	-	-	469,68	
Total Imbabura				2 875,95	-	-	-	-	2 875,95	-	2 875,95		
Total Hidráulica				2 875,95	-	-	-	-	2 875,95	-	2 875,95		
Total Hidroimbabura				2 875,95	-	-	-	-	2 875,95	-	2 875,95		
I.M.Mejia	Hidráulica	La Calera	Ene	927,82	-	-	-	-	927,82	-	927,82		
			Feb	765,45	-	-	-	-	765,45	-	765,45		
			Mar	370,27	-	-	-	-	370,27	-	370,27		
			Abr	645,08	-	-	-	-	645,08	-	645,08		
			May	412,12	-	-	-	-	412,12	-	412,12		
			Jun	658,13	-	-	-	-	658,13	-	658,13		
			Jul	482,45	-	-	-	-	482,45	-	482,45		
			Ago	383,53	-	-	-	-	383,53	-	383,53		
			Sep	398,39	-	-	-	-	398,39	-	398,39		
			Oct	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Dic	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total La Calera				5 043,24	-	-	-	-	5 043,24	-	5 043,24		
Total Hidráulica				5 043,24	-	-	-	-	5 043,24	-	5 043,24		
Total I.M.Mejia				5 043,24	-	-	-	-	5 043,24	-	5 043,24		

BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR AUTOPRODUCTORES, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2002

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)		
La Internacional	Hidráulica	Equinoccial	Ene	1,58	-	-	-	-	1,58	-	1,58		
			Feb	48,65	-	-	-	-	48,65	-	48,65		
			Mar	132,44	-	-	-	-	132,44	-	132,44		
			Abr	98,32	-	-	-	-	98,32	-	98,32		
			May	154,84	-	-	-	-	154,84	-	154,84		
			Jun	105,54	-	-	-	-	105,54	-	105,54		
			Jul	126,38	-	-	-	-	126,38	-	126,38		
			Ago	152,11	-	-	-	-	152,11	-	152,11		
			Sep	132,82	-	-	-	-	132,82	-	132,82		
			Oct	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Nov	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Dic	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Total Equinoccial		952,69	-	-	-	952,69	-	952,69			
		Total Hidráulica		952,69	-	-	-	952,69	-	952,69			
Total La Internacional				952,69	-	-	-	952,69	-	952,69			
Molinos La Unión	Hidráulica	La Unión	Ene	181,44	-	-	-	-	181,44	-	181,44		
			Feb	199,90	-	-	-	-	199,90	-	199,90		
			Mar	203,01	-	-	-	-	203,01	-	203,01		
			Abr	237,42	-	-	-	-	237,42	-	237,42		
			May	384,36	-	-	-	-	384,36	-	384,36		
			Jun	230,34	-	-	-	-	230,34	-	230,34		
			Jul	377,80	-	-	-	-	377,80	-	377,80		
			Ago	458,17	-	-	-	-	458,17	-	458,17		
			Sep	176,59	-	-	-	-	176,59	-	176,59		
			Oct	288,57	-	-	-	-	288,57	-	288,57		
			Nov	317,37	-	-	-	-	317,37	-	317,37		
			Dic	360,19	-	-	-	-	360,19	-	360,19		
		Total La Unión		3 415,16	-	-	-	3 415,16	-	3 415,16			
		Total Hidráulica		3 415,16	-	-	-	3 415,16	-	3 415,16			
Total Molinos La Unión				3 415,16	-	-	-	3 415,16	-	3 415,16			
Petroproducción	Térmica Gas Natural	Lago Agrio	Ene	2 057,51	61,73	-	-	-	1 995,78	-	1 995,78		
			Feb	1 596,84	47,91	-	-	-	1 548,94	-	1 548,94		
			Mar	1 958,20	58,75	-	-	-	1 899,45	-	1 899,45		
			Abr	1 846,53	55,40	-	-	-	1 791,14	-	1 791,14		
			May	1 946,37	58,39	-	-	-	1 887,98	-	1 887,98		
			Jun	2 132,76	63,98	-	-	-	2 068,78	-	2 068,78		
			Jul	2 007,60	60,23	-	-	-	1 947,37	-	1 947,37		
			Ago	1 967,91	59,04	-	-	-	1 908,87	-	1 908,87		
			Sep	1 934,02	58,02	-	-	-	1 876,00	-	1 876,00		
			Oct	1 694,57	50,84	-	-	-	1 643,73	-	1 643,73		
			Nov	1 586,75	47,60	-	-	-	1 539,15	-	1 539,15		
			Dic	1 683,21	50,50	-	-	-	1 632,71	-	1 632,71		
					Total Lago Agrio		22 412,27	672,37	-	-	21 739,90	-	21 739,90
			Sacha	Ene	2 029,84	44,75	-	-	-	1 985,09	-	1 985,09	
				Feb	1 801,36	39,63	-	-	-	1 761,72	-	1 761,72	
				Mar	1 948,99	42,95	-	-	-	1 906,05	-	1 906,05	
				Abr	1 942,61	42,92	-	-	-	1 899,69	-	1 899,69	
				May	1 930,96	42,59	-	-	-	1 888,36	-	1 888,36	
		Jun		891,02	21,80	-	-	-	869,21	-	869,21		
		Jul		370,10	11,09	-	-	-	359,01	-	359,01		
		Ago		409,67	12,29	-	-	-	397,38	-	397,38		
		Sep		314,97	9,45	-	-	-	305,52	-	305,52		
		Oct		1 135,41	24,26	-	-	-	1 111,15	-	1 111,15		
		Nov		1 154,39	23,35	-	-	-	1 131,05	-	1 131,05		
		Dic		1 293,84	26,32	-	-	-	1 267,52	-	1 267,52		
				Total Sacha		15 223,16	341,40	-	-	14 881,76	-	14 881,76	
		Shushufindi	Ene	6 195,08	136,44	-	-	-	6 058,64	-	6 058,64		
			Feb	5 300,59	116,55	-	-	-	5 184,03	-	5 184,03		
			Mar	5 734,73	126,32	-	-	-	5 608,40	-	5 608,40		
			Abr	5 977,88	131,88	-	-	-	5 846,00	-	5 846,00		
			May	5 993,43	132,40	-	-	-	5 861,03	-	5 861,03		
			Jun	5 740,66	126,44	-	-	-	5 614,22	-	5 614,22		
			Jul	5 625,37	122,35	-	-	-	5 503,01	-	5 503,01		
			Ago	5 610,61	124,21	-	-	-	5 486,40	-	5 486,40		
			Sep	4 810,32	105,31	-	-	-	4 705,02	-	4 705,02		
			Oct	4 945,32	107,86	-	-	-	4 837,46	-	4 837,46		
			Nov	4 196,94	94,07	-	-	-	4 102,88	-	4 102,88		
			Dic	4 259,62	90,01	-	-	-	4 169,62	-	4 169,62		
				Total Shushufindi		64 390,55	1 413,84	-	-	62 976,70	-	62 976,70	
				Total Térmica Gas Natural		102 025,98	2 427,61	-	-	99 598,36	-	99 598,36	
		Total Petroproducción				102 025,98	2 427,61	-	-	99 598,36	-	99 598,36	

BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR AUTOPRODUCTORES, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2002

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)
Repsol YPF	Térmica MCI	Repsol YPF	Ene	365,17	-	-	-	-	365,17	-	365,17
			Feb	411,31	-	-	-	-	411,31	-	411,31
			Mar	464,29	-	-	-	-	464,29	-	464,29
			Abr	283,31	-	-	-	-	283,31	-	283,31
			May	223,77	-	-	-	-	223,77	-	223,77
			Jun	201,63	-	-	-	-	201,63	-	201,63
			Jul	204,82	-	-	-	-	204,82	-	204,82
			Ago	224,39	-	-	-	-	224,39	-	224,39
			Sep	227,58	-	-	-	-	227,58	-	227,58
			Oct	226,17	-	-	-	-	226,17	-	226,17
			Nov	213,42	-	-	-	-	213,42	-	213,42
			Dic	228,82	-	-	-	-	228,82	-	228,82
			Total Repsol YPF				3 274,68	-	-	-	-
Total Térmica MCI				3 274,68	-	-	-	-	3 274,68	-	3 274,68
Total Repsol YPF				3 274,68	-	-	-	-	3 274,68	-	3 274,68
Total general				337 380,30	7 293,16	52 925,09	4 284,33	2 441,92	283 888,30	49 964,44	233 923,86

BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL IMPORTADA EN EL AÑO 2002

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)
Inter. Colombia	Importación	Importación	Ene	5 077,32	-	-	-	-	5 077,32	5 077,32	-
			Feb	3 404,01	-	-	-	-	3 404,01	3 404,01	-
			Mar	8 662,22	-	-	-	-	8 662,22	8 662,22	-
			Abr	4 611,87	-	-	-	-	4 611,87	4 611,87	-
			May	2 373,72	-	-	-	-	2 373,72	2 373,72	-
			Jun	4 968,56	-	-	-	-	4 968,56	4 968,56	-
			Jul	1 244,49	-	-	-	-	1 244,49	1 244,49	-
			Ago	2 153,85	-	-	-	-	2 153,85	2 153,85	-
			Sep	12 121,02	-	-	-	-	12 121,02	12 121,02	-
			Oct	9 181,04	-	-	-	-	9 181,04	9 181,04	-
			Nov	-	-	-	-	-	-	-	-
			Dic	2 502,81	-	-	-	-	2 502,81	2 502,81	-
Total Importación				56 300,91	-	-	-	-	56 300,91	56 300,91	-
Total Inter. Colombia				56 300,91	-	-	-	-	56 300,91	56 300,91	-

TRANSACCIONES TOTALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS EN EL AÑO 2002

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)	Contratos entre Generadores y el Estado PPAs (USD)	Transmisión (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ c/kWh)	
Generadora	Elecaastro	219 202,53	8 974 596,63	445,69	2 438 825,21	-	6 685,85	4 854,00	-	-	-	6 116,36	11 431 078,05	5,21	
	Electroecuador	468 101,95	29 151 678,99	2 309,96	12 988 304,73	-	4 218 531,88	8 173,79	-	-	-	22 975,05	46 389 664,44	9,91	
	Electroguayas	1 654 012,61	97 007 918,05	3 822,40	21 487 328,63	-	8 629 798,90	420 281,60	-	-	-	17 633,53	127 562 960,70	7,71	
	Electroquil	503 712,15	18 804 594,43	1 506,93	8 516 815,30	-	347 158,59	-	5 597 637,67	-	-	-3 661,73	46 700 917,47	9,27	
	EMAAP-Q	83 103,34	3 754 785,37	86,91	474 673,78	-	-	-	-	-	-	-360 642,70	3 868 816,45	4,66	
	Hidroagoyán	1 161 919,83	25 530 201,87	2 024,28	11 374 980,68	-	233,64	-	-	-	-	-433,19	36 905 182,55	3,18	
	Hidronación	944 031,74	38 272 112,59	2 043,63	11 495 467,41	-	-3 757,03	-	-	-57 253,50	-	-	-1 104 605,87	48 601 963,60	5,15
	Hidropaute	4 524 695,03	106 975 766,30	5 269,46	31 722 502,04	-	-	-	-	-260 381,46	-	-	-5 878,77	138 431 853,17	3,06
	Machala Power	268 000,36	15 960 338,54	384,54	2 191 852,41	-	65 508,91	2 615,32	-	-	-	-	-45 006,46	18 225 764,89	6,80
	Termoesmeraldas	785 526,04	38 843 909,38	1 348,32	7 828 887,12	-	5 160 232,79	-	-	-	-	-	83,79	48 724 725,78	6,20
Termopichincha	209 636,24	15 438 597,74	833,83	4 695 826,77	1 361 934,99	1 051 057,04	-	-	-	-	-	750 824,46	22 236 793,51	10,61	
Total Generadora		10 821 941,81	398 714 499,90	20 075,94	115 215 464,07	1 361 934,99	19 475 450,57	435 924,70	5 597 637,67	- 317 634,96	-	- 722 595,54	549 079 720,61	5,07	
Distribuidora	Ambato	10 549,26	475 646,47	16,47	93 296,93	-	146,62	-	-	-	-	-295 450,56	312 732,73	2,96	
	Azogues	39 595,54	1 644 931,19	95,55	-	-	-	-	-	-	307 982,50	369 709,89	2 322 623,58	5,87	
	Bolívar	6 200,81	255 089,20	11,86	66 826,80	-	2 642,35	-	-	-	-	198 225,07	126 333,28	2,04	
	Cotopaxi	42 380,90	445 388,11	54,18	304 683,46	-	-	-	-	-	-	-	750 071,57	1,77	
	El Oro	4 011,47	348 129,83	33,37	190 196,68	-	9 350,26	-	-	-	-	-	547 676,77	13,65	
	Esmeraldas	1 030,31	56 506,60	4,15	22 358,87	-	4 921,61	-	-	-	-	-	126,80	83 660,28	8,12
	Los Rios	2 519,74	170 376,18	6,23	33 823,08	-	1 304,63	-	-	-	-	-	205 095,77	8,14	
	Manabí	1 818,70	134 607,14	17,93	101 994,97	-	9 588,93	-	-	-	-	-	246 191,04	13,54	
	Norte	41 386,76	884 137,78	109,19	616 183,69	-	4 024,09	-	-	-	-	-	1 504 345,56	3,63	
	Quito	487 539,20	14 781 561,04	1 041,94	5 855 105,15	-	70 860,68	-	-	-	-	-	20 707 526,87	4,25	
	Riobamba	86 439,60	3 614 263,19	123,75	695 124,97	-	13 720,55	-	-	-	-	-2 633 585,48	1 689 523,23	1,95	
Sta. Elena	4 679,91	376 548,83	36,76	206 902,72	-	30 752,38	-	-	-	-	-	634 623,90	13,56		
Sur	37 022,33	2 200 592,57	126,01	717 738,10	-	60 679,82	-	-	-	-	-239 763,95	2 502 229,79	6,76		
Total Distribuidora		765 174,53	25 387 778,13	1 677,39	8 904 235,42	-	207 991,92	-	-	-	307 982,50	-2 600 738,23	31 632 634,35	4,13	
Inter. Colombia	Inter. Colombia	56 300,91	3 418 309,56	248,19	1 327 999,53	-	-	-	-	-	-	-	4 746 309,09	8,43	
Total Inter. Colombia		56 300,91	3 418 309,56	248,19	1 327 999,53	-	-	-	-	-	-	-	4 746 309,09	8,43	
Autoproductora	Electroandina	226,44	7 925,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 925,40	3,50	
	Famiproduct	2 771,67	122 640,45	3,57	-	-	-	-	-	-	-	-	122 640,45	4,42	
	HCJB	20 321,66	807 321,24	-	-	-	-	-	-	-	63 470,79	-	875 546,91	4,31	
	Hidroimbabura	2 875,95	115 037,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	115 037,84	4,00	
	I.M.Mejía	6 879,44	240 780,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	240 780,28	3,50	
	La Internacional	1 385,58	55 183,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	55 183,80	3,98	
	Molinos La Unión	3 415,16	111 231,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	111 231,42	3,26	
Repsol YPF	3 274,68	229 489,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	229 489,92	7,01		
Total Autoproductora		41 150,57	1 689 610,35	3,57	-	-	-	-	-	-	63 470,79	-	1 757 836,02	4,27	
Total general		11 684 567,83	429 210 197,94	22 005,09	125 447 699,01	1 361 934,99	19 683 442,49	435 924,70	5 597 637,67	- 317 634,96	371 453,29	-3 323 333,77	587 216 500,07	5,03	

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

Valores negativos de Transmisión en USD se deben a acuerdos de descuentos entre las generadoras y el Transmisor y en otros a varios descuentos.

El total de energía vendida en las transacciones se vé mayor que la energía disponible en la producción, por cuanto varias empresas generadoras compran energía en el Mercado Ocasional para cumplir con Contratos y además se considera la venta de energía de la Empresa Eléctrica Azogues al Gran Consumidor Guapán.

TRANSACCIONES TOTALES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS GENERADORAS EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Contratos entre Generadores y el Estado PPA's (USD)	Transmisión (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Elecaastro	Ene	26 815,74	1 327 701,22	41,66	224 094,59	-	4,09	-	-	-	-	-	1 551 799,90	5,79
	Feb	18 247,50	760 550,67	38,81	204 171,25	-	3,24	-	-	-	-	605,20	964 119,96	5,28
	Mar	17 975,66	828 397,79	35,97	193 467,52	-	-	-	-	-	-	9 354,58	1 031 219,90	5,74
	Abr	16 779,59	614 588,43	34,88	189 717,87	-	1 368,69	-	-	-	-	3 177,27	808 852,26	4,82
	May	20 380,91	621 713,70	33,95	187 371,24	-	668,23	-	-	-	-	430,60	809 322,57	3,97
	Jun	20 036,43	725 671,19	30,95	170 895,93	-	654,70	-	-	-	-	654,85	897 876,68	4,48
	Jul	12 365,97	379 525,69	34,65	191 950,82	-	851,19	360,67	-	-	-	4 863,68	567 824,69	4,59
	Ago	12 637,98	449 031,85	35,03	193 131,84	-	604,95	-	-	-	-	1 991,94	640 776,70	5,07
	Sep	16 833,99	811 985,05	36,97	203 487,19	-	-	-	-	-	-	5 237,43	1 020 709,67	6,06
	Oct	17 797,08	846 896,41	39,77	220 217,24	-	765,47	-	-	-	-	3 009,27	1 070 888,39	6,02
	Nov	15 955,28	549 237,82	40,88	225 449,97	-	1 717,38	4 493,32	-	-	-	4 046,35	776 852,14	4,87
	Dic	23 376,41	1 059 296,80	42,18	234 869,75	-	47,90	-	-	-	-	3 379,27	1 290 835,18	5,52
Total Elecaastro		219 202,53	8 974 596,63	445,69	2 438 825,21	-	6 685,85	4 854,00	-	-	-	6 116,36	11 431 078,05	5,21
Electroecuador	Ene	82 226,08	5 075 359,51	185,61	994 024,20	-	299 367,18	937,91	-	-	-	19 700,39	6 389 389,19	7,77
	Feb	66 704,20	3 673 961,19	187,86	1 020 994,99	-	353 224,32	-	-	-	-	1 073,52	5 049 254,02	7,57
	Mar	77 588,60	5 056 381,60	165,88	912 884,68	-	681 061,24	-	-	-	-	674,10	6 651 001,62	8,57
	Abr	40 706,12	2 531 739,32	195,23	1 090 588,44	-	750 142,33	-	-	-	-	840,16	4 373 310,25	10,74
	May	14 530,84	773 752,48	202,05	1 143 334,32	-	299 441,45	-	-	-	-	686,88	2 217 215,13	15,26
	Jun	30 455,60	1 878 751,28	196,53	1 118 872,79	-	298 548,10	2 681,99	-	-	-	-	3 298 854,16	10,83
	Jul	12 855,09	269 314,84	197,59	1 126 265,74	-	511 692,64	4 553,89	-	-	-	-	1 911 827,11	14,87
	Ago	16 440,92	592 687,01	201,13	1 146 326,60	-	464 005,41	-	-	-	-	-	2 203 019,02	13,40
	Sep	53 802,75	4 557 243,42	200,17	1 140 103,57	-	400,95	-	-	-	-	-	5 697 747,94	10,59
	Oct	40 717,05	3 183 091,82	178,16	1 015 539,53	-	162 490,70	-	-	-	-	-	4 361 122,05	10,71
	Nov	12 269,25	370 958,00	198,50	1 131 473,77	-	347 124,82	-	-	-	-	-	1 849 556,59	15,07
	Dic	19 805,45	1 188 438,52	201,26	1 147 896,10	-	51 032,74	-	-	-	-	-	2 387 367,36	12,05
Total Electroecuador		468 101,95	29 151 678,99	2 309,96	12 988 304,73	-	4 218 531,88	8 173,79	-	-	-	22 975,05	46 389 664,44	9,91
Electroguayas	Ene	203 264,58	11 647 099,60	331,70	1 784 548,10	-	12 047,01	106,89	-	-	-	-	13 443 801,60	6,61
	Feb	189 815,43	10 516 211,97	366,68	1 998 389,08	-	102 948,93	-	-	-	-	-	12 617 549,98	6,65
	Mar	225 889,38	13 659 134,23	346,97	1 915 270,04	-	137 016,15	-	-	-	-	-	15 711 420,42	6,96
	Abr	128 528,97	7 977 656,15	267,48	1 495 215,64	-	1 008 779,77	228 071,59	-	-	-	-	10 709 723,15	8,33
	May	76 865,43	3 963 768,80	266,53	1 508 582,72	-	990 698,06	160 222,29	-	-	-	-	6 623 271,87	8,62
	Jun	76 234,22	4 255 896,19	270,42	1 541 394,00	-	929 987,68	-	-	-	-	-	6 727 277,87	8,82
	Jul	61 142,34	2 584 873,89	233,83	1 332 845,71	-	1 928 180,70	-	-	-	-	-	5 845 900,30	9,56
	Ago	73 555,31	4 160 496,07	264,15	1 505 653,97	-	1 773 553,38	-	-	-	-	-	7 439 703,42	10,11
	Sep	160 127,54	11 673 345,38	339,92	1 937 561,33	-	1 918,20	-	-	-	-	-	13 612 824,90	8,50
	Oct	161 030,26	10 812 822,28	350,03	1 995 192,03	-	225 298,92	22 814,30	-	-	-	-	13 056 127,54	8,11
	Nov	124 757,61	6 429 735,80	392,34	2 236 338,00	-	1 446 201,35	9 066,53	-	-	-	17 633,53	10 138 975,20	8,13
	Dic	172 801,54	9 326 877,67	392,34	2 236 338,00	-	73 168,76	-	-	-	-	-	11 636 384,44	6,73
Total Electroguayas		1 654 012,61	97 007 918,05	3 822,40	21 487 328,63	-	8 629 798,90	420 281,60	-	-	-	17 633,53	127 562 960,70	7,71

TRANSACCIONES TOTALES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS GENERADORAS EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Contratos entre Generadores y el Estado PPA's (USD)	Transmisión (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Electroquil	Ene	96 572,05	2 432 142,48	80,88	435 156,89	-	96 853,33	-	1 072 963,93	-	-	-	7 173 750,91	7,43
	Feb	95 158,77	2 278 462,41	81,54	444 392,51	-	78 651,48	-	1 064 785,76	-	-	-	6 537 889,32	6,87
	Mar	105 565,22	2 670 641,48	81,32	448 901,86	-	145 099,43	-	1 063 569,08	-	-	-	8 445 639,80	8,00
	Abr	41 806,14	991 784,86	76,27	426 345,28	-	-	-	931 689,00	-	-	-	4 187 861,31	10,02
	May	14 302,32	321 411,27	84,67	479 258,35	-	2 545,26	-	848 416,69	-	-	-	1 977 427,14	13,83
	Jun	44 122,73	1 377 652,57	104,33	594 706,52	-	1 301,57	-	616 213,21	-	-	-	4 002 817,93	9,07
	Jul	1 091,34	60 943,95	155,72	887 592,60	-	5 380,81	-	-	-	-	1 416,67	949 013,00	86,96
	Ago	4 629,93	314 380,31	172,87	985 374,73	-	7 918,33	-	-	-	-	971,78	1 301 463,60	28,11
	Sep	42 469,36	3 629 645,77	146,93	837 513,20	-	4 162,51	-	-	-	-	0,79	4 461 506,26	10,51
	Oct	54 184,79	4 478 734,47	173,63	989 670,54	-	1 347,06	-	-	-	-	228,19	5 447 018,62	10,05
	Nov	936,55	57 244,15	174,10	992 370,00	-	523,10	-	-	-	-	1 000,63	1 042 229,64	111,28
	Dic	2 872,95	191 550,71	174,65	995 532,82	-	3 375,71	-	-	-	-	43,67	1 174 299,94	40,87
Total Electroquil		503 712,15	18 804 594,43	1 506,93	8 516 815,30	-	347 158,59	-	5 597 637,67	-	-	3 661,73	46 700 917,47	9,27
EMAAP-Q	Ene	6 174,28	340 509,92	10,51	56 562,74	-	-	-	-	-	-	-	397 072,66	6,43
	Feb	3 202,94	163 798,66	10,54	57 468,34	-	-	-	-	-	-	-	221 267,00	6,91
	Mar	7 110,35	325 695,34	10,06	52 671,09	-	-	-	-	-	-	52 671,09	325 695,34	4,58
	Abr	6 903,74	278 972,89	8,81	49 236,94	-	-	-	-	-	-	49 236,94	278 972,89	4,04
	May	8 149,55	308 361,31	8,63	48 821,29	-	-	-	-	-	-	48 821,29	308 361,31	3,78
	Jun	6 852,26	309 964,79	6,41	36 541,22	-	-	-	-	-	-	36 541,22	309 964,79	4,52
	Jul	7 951,39	349 620,13	3,29	18 769,93	-	-	-	-	-	-	18 769,93	349 620,13	4,40
	Ago	8 491,25	373 911,33	3,49	19 907,71	-	-	-	-	-	-	19 907,71	373 911,33	4,40
	Sep	5 411,99	277 412,03	3,23	18 420,58	-	-	-	-	-	-	18 420,58	277 412,03	5,13
	Oct	5 712,07	277 373,29	7,44	42 398,14	-	-	-	-	-	-	42 398,14	277 373,29	4,86
	Nov	8 747,28	364 681,83	4,88	28 381,10	-	-	-	-	-	-	28 381,10	364 681,83	4,17
	Dic	8 396,26	384 483,85	9,62	45 494,70	-	-	-	-	-	-	45 494,70	384 483,85	4,58
Total EMAAP-Q		83 103,34	3 754 785,37	86,91	474 673,78	-	-	-	-	-	-	360 642,70	3 868 816,45	4,66
Hidroagoyán	Ene	84 732,19	1 656 886,37	181,59	976 938,06	-	0,05	-	-	-	-	-	2 633 824,43	3,11
	Feb	78 844,72	1 431 101,84	181,59	989 649,15	-	6,51	-	-	-	-	433,19	2 420 750,99	3,07
	Mar	92 699,98	3 149 506,46	181,59	1 002 360,24	-	35,48	-	-	-	-	-	4 151 866,70	4,48
	Abr	89 617,20	2 068 488,43	181,59	1 015 071,33	-	30,68	-	-	-	-	-	3 083 559,76	3,44
	May	95 851,01	1 395 388,38	181,59	1 027 782,43	-	42,81	-	-	-	-	-	2 423 170,81	2,53
	Jun	103 306,01	2 257 686,48	181,59	1 035 045,89	-	0,93	-	-	-	-	-	3 292 732,37	3,19
	Jul	96 412,71	1 154 881,69	181,59	1 035 045,91	-	64,74	-	-	-	-	-	2 189 927,60	2,27
	Ago	119 834,05	1 713 284,25	181,59	1 035 045,90	-	6,31	-	-	-	-	-	2 748 330,15	2,29
	Sep	81 863,00	3 221 382,08	181,59	1 035 045,95	-	-	-	-	-	-	-	4 256 428,03	5,20
	Oct	73 484,90	2 123 461,49	130,00	740 995,78	-	5,50	-	-	-	-	-	2 864 457,27	3,90
	Nov	125 551,39	1 984 986,85	130,00	741 000,01	-	39,71	-	-	-	-	-	2 725 986,86	2,17
	Dic	119 722,67	3 373 147,56	130,00	741 000,02	-	0,92	-	-	-	-	-	4 114 147,58	3,44
Total Hidroagoyán		1 161 919,83	25 530 201,87	2 024,28	11 374 980,68	-	233,64	-	-	-	-	433,19	36 905 182,55	3,18

TRANSACCIONES TOTALES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS GENERADORAS EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Contratos entre Generadores y el Estado PPA's (USD)	Transmisión (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Hidronación	Ene	49 637,26	2 198 202,53	158,86	854 680,68	-	221,54	-	-	-	-	9 720,78	3 062 382,45	6,17
	Feb	53 611,71	2 354 659,46	164,04	893 994,62	-	247,16	-	-	-	-	19 828,79	3 228 578,13	6,02
	Mar	79 226,93	3 797 010,78	179,42	990 394,81	-	399,83	-	-	40 465,86	-	23 888,02	4 722 651,88	5,96
	Abr	123 085,29	4 748 825,76	194,03	1 084 605,34	-	124,91	-	-	16 787,64	-	13 195,00	5 803 323,55	4,71
	May	131 486,12	3 303 116,87	194,03	1 098 187,16	-	126,73	-	-	-	-	15 731,00	4 385 446,30	3,34
	Jun	82 967,76	3 502 030,03	194,03	1 105 948,20	-	313,80	-	-	-	-	11 033,71	4 596 630,72	5,54
	Jul	67 025,43	2 430 468,44	194,03	1 105 948,20	-	624,04	-	-	-	-	5 683,73	3 530 108,87	5,27
	Ago	65 469,50	2 587 504,62	194,03	1 105 948,20	-	818,46	-	-	-	-	35 734,61	3 656 899,75	5,59
	Sep	63 734,90	3 300 234,34	194,03	1 105 948,20	-	1,13	-	-	-	-	241 169,01	4 165 012,40	6,53
	Oct	65 826,50	3 098 949,48	125,72	716 604,00	-	143,68	-	-	-	-	242 252,04	3 573 157,76	5,43
	Nov	79 138,06	3 022 032,45	125,72	716 604,00	-	707,82	-	-	-	-	262 261,04	3 475 667,59	4,39
	Dic	82 822,28	3 929 077,83	125,72	716 604,00	-	27,93	-	-	-	-	243 549,70	4 402 104,20	5,32
Total Hidronación		944 031,74	38 272 112,59	2 043,63	11 495 467,41	-	3 757,03	-	-	- 57 253,50	-	- 1 104 605,87	48 601 963,60	5,15
Hidropaute	Ene	212 677,08	7 781 534,17	437,76	2 575 219,41	-	-	-	-	-	-	-	10 356 753,58	4,87
	Feb	188 898,25	6 610 811,25	437,76	2 643 108,72	-	-	-	-	-	-	-	9 253 919,97	4,90
	Mar	215 728,77	7 845 056,05	437,76	2 661 892,43	-	-	-	-	143 221,53	-	1 428,82	10 362 298,14	4,80
	Abr	419 924,58	9 340 517,64	437,76	2 593 070,52	-	-	-	-	117 159,93	-	101,90	11 816 365,19	2,81
	May	561 511,91	10 029 248,67	437,76	2 618 739,79	-	-	-	-	-	-	75,02	12 648 073,48	2,25
	Jun	431 899,68	9 716 432,28	437,76	2 638 693,67	-	-	-	-	-	-	81,72	12 355 207,67	2,86
	Jul	582 956,62	9 271 279,18	437,76	2 629 114,12	-	-	-	-	-	-	163,77	11 900 557,07	2,04
	Ago	568 277,98	9 843 041,19	437,76	2 628 131,17	-	-	-	-	-	-	135,32	12 471 307,67	2,19
	Sep	258 572,95	9 930 078,37	437,76	2 644 883,49	-	-	-	-	-	-	608,69	12 575 570,54	4,86
	Oct	324 816,22	9 634 256,48	443,20	2 703 297,95	-	-	-	-	-	-	6 106,56	12 331 447,87	3,80
	Nov	450 450,52	7 798 364,36	443,20	2 685 256,08	-	-	-	-	-	-	185,63	10 483 806,07	2,33
	Dic	308 980,46	9 175 146,65	443,20	2 701 094,70	-	-	-	-	-	-	304,56	11 876 545,91	3,84
Total Hidropaute		4 524 695,03	106 975 766,30	5 269,46	31 722 502,04	-	-	-	-	- 260 381,46	-	- 5 878,77	138 431 853,17	3,06

TRANSACCIONES TOTALES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS GENERADORAS EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Contratos entre Generadores y el Estado PPA's (USD)	Transmisión (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)	
Machala Power	Ago	2 124,37	36 796,01	-	-	-	-	1 187,94	-	-	-	4 406,74	31 201,32	1,47	
	Sep	48 745,35	3 742 130,14	-	-	-	-	0,51	-	-	-	13 504,85	3 784 311,61	7,76	
	Oct	82 916,59	5 763 903,91	128,16	730 516,90	-	12 311,76	240,18	-	-	-	6 491,37	6 500 001,02	7,84	
	Nov	43 195,91	1 704 389,80	128,38	731 791,08	-	53 055,96	1 186,70	-	-	-	7 089,43	2 480 960,70	5,74	
	Dic	91 018,14	4 713 118,69	127,99	729 544,43	-	141,19	-	-	-	-	13 514,07	5 429 290,24	5,97	
Total Machala Power		268 000,36	15 960 338,54	384,54	2 191 852,41	-	65 508,91	2 615,32	-	-	-	45 006,46	18 225 764,89	6,80	
Termoesmeraldas	Ene	91 605,03	4 069 302,86	115,73	622 622,02	-	-	-	-	-	-	-	4 691 924,88	5,12	
	Feb	81 815,36	3 373 510,76	115,73	630 722,80	-	-	-	-	-	-	-	4 004 233,56	4,89	
	Mar	33 186,90	1 488 839,69	115,73	638 824,08	-	-	-	-	-	-	-	2 127 663,77	6,41	
	Abr	28 801,30	1 521 171,70	87,33	488 193,33	-	-	-	-	-	-	-	2 009 365,03	6,98	
	May	52 951,11	2 601 872,07	99,92	565 566,27	-	1 077 250,76	-	-	-	-	-	4 244 689,10	8,02	
	Jun	68 247,01	3 222 104,15	114,59	653 180,10	-	775 791,85	-	-	-	-	-	3 875 284,25	5,68	
	Jul	50 611,52	1 035 787,90	115,53	902 336,90	-	1 532 164,45	-	-	-	-	68,57	1 938 124,79	3,83	
	Ago	51 889,99	2 712 413,53	93,03	530 269,79	-	552 614,89	-	-	-	-	15,22	3 242 683,32	6,25	
	Sep	89 056,18	6 016 573,39	115,53	658 503,90	-	-	-	-	-	-	-	6 675 077,29	7,50	
	Oct	85 534,53	5 293 431,42	127,36	725 957,70	-	247 732,32	-	-	-	-	-	6 019 389,12	7,04	
	Nov	66 184,73	3 225 705,47	127,36	725 957,70	-	965 899,29	-	-	-	-	-	4 917 562,46	7,43	
	Dic	85 642,39	4 283 196,45	120,48	686 752,53	-	8 779,23	-	-	-	-	-	4 978 728,21	5,81	
Total Termoesmeraldas		785 526,04	38 843 909,38	1 348,32	7 828 887,12	-	5 160 232,79	-	-	-	-	83,79	48 724 725,78	6,20	
Termopichincha	Ene	27 450,05	1 658 720,70	64,05	344 606,75	79 725,25	266 500,04	-	-	-	-	254 458,36	2 604 011,10	9,49	
	Feb	18 151,19	1 201 952,91	67,34	367 014,39	107 231,37	52 136,85	-	-	-	-	139 066,78	1 867 402,30	10,29	
	Mar	35 284,42	2 162 665,86	61,70	340 514,61	64 344,99	340 092,95	-	-	-	-	208 962,92	3 107 521,72	8,81	
	Abr	18 858,66	1 269 533,06	64,18	358 751,32	94 291,83	196 916,91	-	-	-	-	143 334,47	2 033 316,17	10,78	
	May	5 179,40	400 184,07	67,13	379 972,27	117 257,65	30 383,02	-	-	-	-	4 595,45	890 904,21	17,20	
	Jun	10 227,10	804 646,39	67,39	385 376,32	103 712,44	12 184,07	-	-	-	-	-	1 193 667,92	11,67	
	Jul	4 546,49	317 697,74	67,39	384 094,50	134 576,40	39 282,79	-	-	-	-	-	815 149,90	17,93	
	Ago	8 409,17	615 570,86	67,25	383 324,14	145 612,70	23 949,80	-	-	-	-	-	1 008 884,08	12,00	
	Sep	32 938,76	3 034 242,87	67,38	384 094,50	112 373,12	768,59	-	-	-	-	-	3 472 262,37	10,54	
	Oct	24 355,38	2 201 013,77	79,69	454 231,18	130 221,80	15 776,45	-	-	-	-	48 552,80	2 690 836,59	11,05	
	Nov	10 180,38	736 658,59	80,16	456 923,40	115 111,66	42 240,58	-	-	-	-	48 146,31	1 134 297,99	11,14	
	Dic	14 055,23	1 035 710,92	80,16	456 923,40	157 475,78	30 824,99	-	-	-	-	97 105,59	1 418 539,15	10,09	
Total Termopichincha		209 636,24	15 438 597,74	833,83	4 695 826,77	1 361 934,99	1 051 057,04	-	-	-	-	750 824,46	22 236 793,51	10,61	
Total general		10 821 941,81	398 714 499,90	20 075,94	115 215 464,07	1 361 934,99	19 475 450,57	435 924,70	5 597 637,67	-	317 634,96	-	722 595,54	549 079 720,61	5,07

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

Valores negativos de Transmisión en USD se deben a acuerdos de descuentos entre las generadoras y el Transmisor y en otros a varios descuentos.

El total de energía vendida en las transacciones se ve mayor que la energía disponible en la producción, por cuanto varias empresas generadoras compran energía en el Mercado Ocasional para cumplir con Contratos y además se considera la venta de energía de la Empresa Eléctrica Azogues al Gran Consumidor Guapán.

TRANSACCIONES TOTALES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Contratos entre Generadores y el Estado PPAs (USD)	Transmisión (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)	
Ambato	Ene	416,48	23 847,87	0,82	4 422,36	-	-	-	-	-	-	-	33 593,84	8,07	
	Feb	342,27	18 948,19	0,82	4 479,90	-	-	-	-	-	-	-	26 679,23	7,79	
	Mar	980,04	56 955,52	0,82	4 537,44	-	-	-	-	-	-	37 463,22	41 714,82	4,26	
	Abr	1 110,50	50 617,87	0,82	4 594,59	-	146,62	-	-	-	-	44 553,48	23 501,55	2,12	
	May	1 693,21	45 120,92	0,82	4 652,52	-	-	-	-	-	-	36 041,05	13 869,88	0,82	
	Jun	1 805,30	83 687,66	0,82	4 685,40	-	-	-	-	-	-	64 057,80	24 315,26	1,35	
	Jul	913,86	11 693,09	0,82	4 685,40	-	-	-	-	-	-	10 513,81	5 864,68	0,64	
	Ago	52,69	3 482,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 482,22	6,61
	Sep	744,60	69 066,99	0,82	4 685,40	-	-	-	-	-	-	14 198,26	59 554,13	8,00	
	Oct	530,60	34 087,55	2,71	15 468,32	-	-	-	-	-	-	18 298,20	31 257,67	5,89	
	Nov	1 247,16	36 356,05	3,60	20 542,80	-	-	-	-	-	-	32 720,45	24 178,40	1,94	
	Dic	712,55	41 782,54	3,60	20 542,80	-	-	-	-	-	-	37 604,29	24 721,05	3,47	
Total Ambato		10 549,26	475 646,47	16,47	93 296,93	-	146,62	-	-	-	-	295 450,56	312 732,73	2,96	
Azogues	Ene	3 474,86	134 824,72	7,83	-	-	-	-	-	-	26 158,88	24 404,88	185 388,48	5,34	
	Feb	2 730,00	105 923,84	7,73	-	-	-	-	-	-	25 824,88	25 086,61	156 835,33	5,74	
	Mar	2 465,63	95 666,44	8,32	-	-	-	-	-	-	27 802,16	31 189,49	154 658,09	6,27	
	Abr	3 631,75	140 911,82	8,40	-	-	-	-	-	-	28 042,64	32 667,03	201 621,49	5,55	
	May	4 434,29	172 050,41	8,06	-	-	-	-	-	-	26 933,76	37 869,33	236 853,50	5,34	
	Jun	3 109,18	120 636,18	8,32	-	-	-	-	-	-	27 802,16	31 017,89	179 456,23	5,77	
	Jul	2 819,27	124 893,71	7,65	-	-	-	-	-	-	25 544,32	37 480,52	187 918,55	6,67	
	Ago	3 642,48	161 361,73	8,27	-	-	-	-	-	-	27 615,12	38 118,40	227 095,25	6,23	
	Sep	3 455,50	153 078,78	7,78	-	-	-	-	-	-	25 971,84	25 683,17	204 733,79	5,92	
	Oct	3 804,10	168 521,41	7,85	-	-	-	-	-	-	26 212,32	28 934,44	223 668,17	5,88	
	Nov	2 442,60	108 207,18	7,54	-	-	-	-	-	-	16 747,68	30 468,36	155 423,22	6,36	
	Dic	3 585,89	158 854,97	7,79	-	-	-	-	-	-	23 326,74	26 789,77	208 971,48	5,83	
Total Azogues		39 595,54	1 644 931,19	95,55	-	-	-	-	-	-	307 982,50	369 709,89	2 322 623,58	5,87	
Bolívar	Ene	146,49	9 080,88	0,95	5 109,82	-	1 244,44	-	-	-	-	-	15 435,14	10,54	
	Feb	393,04	23 386,47	1,22	6 668,13	-	1 397,91	-	-	-	-	-	31 452,51	8,00	
	Mar	896,44	50 829,84	0,78	4 410,48	-	-	-	-	-	-	44 289,93	10 950,39	1,22	
	Abr	829,16	32 435,34	0,80	4 466,41	-	-	-	-	-	-	28 518,85	8 382,90	1,01	
	May	934,95	20 252,00	0,80	4 522,34	-	-	-	-	-	-	18 222,19	6 552,15	0,70	
	Jun	733,86	34 530,79	0,80	4 554,30	-	-	-	-	-	-	31 077,61	8 007,48	1,09	
	Jul	343,73	4 361,14	0,80	4 554,30	-	-	-	-	-	-	3 925,03	4 990,41	1,45	
	Ago	181,12	3 531,83	0,80	4 554,30	-	-	-	-	-	-	3 178,64	4 907,49	2,71	
	Sep	155,60	13 398,95	0,80	4 554,30	-	-	-	-	-	-	12 059,05	5 894,20	3,79	
	Oct	152,19	8 640,10	0,84	4 804,82	-	-	-	-	-	-	7 776,09	5 668,83	3,72	
	Nov	714,81	14 785,54	1,63	9 313,80	-	-	-	-	-	-	13 306,99	10 792,35	1,51	
	Dic	719,43	39 856,32	1,63	9 313,80	-	-	-	-	-	-	35 870,69	13 299,43	1,85	
Total Bolívar		6 200,81	255 089,20	11,86	66 826,80	-	2 642,35	-	-	-	-	198 225,07	126 333,28	2,04	

TRANSACCIONES TOTALES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Contratos entre Generadores y el Estado PPAs (USD)	Transmisión (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Cotopaxi	Ene	2 318,30	150 402,11	4,63	24 914,78	-	-	-	-	-	-	-	175 316,89	7,56
	Feb	2 390,80	145 100,39	4,63	25 238,95	-	-	-	-	-	-	-	170 339,34	7,12
	Mar	2 672,60	19 539,37	4,63	25 537,18	-	-	-	-	-	-	-	45 076,55	1,69
	Abr	3 061,00	11 930,99	4,63	25 887,29	-	-	-	-	-	-	-	37 818,28	1,24
	May	4 267,60	9 083,93	4,63	26 211,46	-	-	-	-	-	-	-	35 295,39	0,83
	Jun	4 339,10	16 126,70	4,63	26 396,70	-	-	-	-	-	-	-	42 523,40	0,98
	Jul	4 614,30	6 716,26	4,63	26 396,70	-	-	-	-	-	-	-	33 112,96	0,72
	Ago	4 885,70	9 819,17	4,63	26 396,70	-	-	-	-	-	-	-	36 215,87	0,74
	Sep	3 276,80	28 945,29	4,63	26 396,70	-	-	-	-	-	-	-	55 341,99	1,69
	Oct	2 460,10	17 213,05	4,17	23 769,00	-	-	-	-	-	-	-	40 982,05	1,67
	Nov	4 502,40	10 317,39	4,17	23 769,00	-	-	-	-	-	-	-	34 086,39	0,76
	Dic	3 592,20	20 193,46	4,17	23 769,00	-	-	-	-	-	-	-	43 962,46	1,22
Total Cotopaxi		42 380,90	445 388,11	54,18	304 683,46	-	-	-	-	-	-	-	750 071,57	1,77
El Oro	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Feb	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abr	14,34	1 059,14	0,02	111,74	-	-	-	-	-	-	-	1 170,88	8,17
	May	128,95	8 900,57	0,18	1 045,52	-	1 529,60	-	-	-	-	-	11 475,69	8,90
	Jun	133,98	8 509,72	0,21	1 168,96	-	1 353,46	-	-	-	-	-	11 032,14	8,23
	Jul	154,93	6 112,62	10,71	61 054,01	-	5 636,77	-	-	-	-	-	72 803,40	46,99
	Ago	147,34	11 814,73	11,67	66 507,60	-	54,74	-	-	-	-	-	78 377,07	53,19
	Sep	2 336,08	211 384,63	10,58	60 308,85	-	775,69	-	-	-	-	-	272 469,17	11,66
	Oct	1 095,84	100 348,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100 348,42	9,16
	Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Dic	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total El Oro		4 011,47	348 129,83	33,37	190 196,68	-	9 350,26	-	-	-	-	-	547 676,77	13,65
Esmeraldas	Ene	849,87	48 083,21	3,07	16 543,50	-	3 873,84	-	-	-	-	77,04	68 423,51	8,05
	Feb	180,44	8 423,39	1,08	5 815,37	-	1 047,77	-	-	-	-	49,76	15 236,77	8,44
	Mar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	May	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jun	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jul	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ago	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Sep	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Oct	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Dic	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Esmeraldas		1 030,31	56 506,60	4,15	22 358,87	-	4 921,61	-	-	-	-	126,80	83 660,28	8,12

TRANSACCIONES TOTALES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Contratos entre Generadores y el Estado PPAs (USD)	Transmisión (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Los Rios	Ene	1 016,94	75 112,31	2,17	11 682,13	-	1 030,53	-	-	-	-	-	87 696,71	8,62
	Feb	1 502,80	95 263,87	4,06	22 140,95	-	274,10	-	-	-	-	-	117 399,06	7,81
	Mar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	May	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jun	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jul	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ago	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Sep	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Oct	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Dic	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Los Rios		2 519,74	170 376,18	6,23	33 823,08	-	1 304,63	-	-	-	-	-	205 095,77	8,14
Manabí	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Feb	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mar	11,05	656,87	0,02	98,15	-	4,27	-	-	-	-	-	759,29	6,87
	Abr	45,66	1 915,42	0,02	117,05	-	9,68	-	-	-	-	-	2 042,15	4,47
	May	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jun	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jul	9,02	604,84	0,01	69,48	-	20,84	-	-	-	-	-	695,16	7,70
	Ago	400,38	28 339,03	13,82	78 701,61	-	254,34	-	-	-	-	-	107 294,98	26,80
	Sep	534,17	50 729,51	2,17	12 301,63	-	-	-	-	-	-	-	63 031,14	11,80
	Oct	314,41	26 864,84	0,94	5 302,60	-	744,76	-	-	-	-	-	32 912,20	10,47
	Nov	313,81	12 607,19	0,61	3 448,50	-	7 456,42	-	-	-	-	-	23 512,11	7,49
	Dic	190,19	12 889,44	0,34	1 955,96	-	1 098,62	-	-	-	-	-	15 944,02	8,38
Total Manabí		1 818,70	134 607,14	17,93	101 994,97	-	9 588,93	-	-	-	-	-	246 191,04	13,54
Norte	Ene	4 860,05	273 218,35	9,51	51 185,32	-	3 034,86	-	-	-	-	-	327 438,53	6,74
	Mar	3 031,26	56 166,21	9,51	52 494,37	-	989,23	-	-	-	-	-	109 649,81	3,62
	Abr	4 247,73	69 649,34	9,51	53 183,26	-	-	-	-	-	-	-	122 832,60	2,89
	May	4 706,66	71 187,95	9,51	53 849,24	-	-	-	-	-	-	-	125 037,19	2,66
	Jun	4 755,94	81 589,09	9,51	54 229,80	-	-	-	-	-	-	-	135 818,89	2,86
	Jul	2 866,59	42 690,35	9,51	54 229,80	-	-	-	-	-	-	-	96 920,15	3,38
	Ago	1 987,76	31 522,23	9,51	54 229,80	-	-	-	-	-	-	-	85 752,03	4,31
	Sep	1 830,72	38 615,88	9,51	54 229,80	-	-	-	-	-	-	-	92 845,68	5,07
	Oct	3 115,18	57 771,38	12,27	69 932,67	-	-	-	-	-	-	-	127 704,05	4,10
	Nov	5 101,02	75 080,32	11,18	63 753,25	-	-	-	-	-	-	-	138 833,57	2,72
	Dic	4 883,86	86 646,68	9,63	54 866,38	-	-	-	-	-	-	-	141 513,06	2,90
	Total Norte		41 386,76	884 137,78	109,19	616 183,69	-	4 024,09	-	-	-	-	-	1 504 345,56
Quito	Ene	52 312,52	3 520 545,44	91,55	491 402,10	-	885,47	-	-	-	-	-	4 012 833,01	7,67
	Feb	40 196,66	2 584 164,98	91,80	500 012,87	-	-	-	-	-	-	-	3 084 177,85	7,67
	Mar	51 809,24	1 669 777,82	89,50	493 249,61	-	-	-	-	-	-	-	2 163 027,43	4,17
	Abr	49 050,62	977 637,98	85,58	478 392,31	-	16 472,14	-	-	-	-	-	1 472 502,43	3,00
	May	35 991,69	156 210,25	79,32	448 977,75	-	2 642,67	-	-	-	-	-	607 830,67	1,69
	Jun	40 372,16	481 963,20	79,71	454 329,90	-	10 256,62	-	-	-	-	-	946 549,72	2,34
	Jul	26 847,38	200 881,74	86,13	490 952,17	-	14 828,92	-	-	-	-	-	706 662,83	2,63
	Ago	26 667,67	405 679,74	87,98	501 437,27	-	17 144,51	-	-	-	-	-	924 261,52	3,47
	Sep	41 430,20	2 137 193,10	88,36	503 210,02	-	123,98	-	-	-	-	-	2 640 527,10	6,37
	Oct	39 746,76	1 524 023,02	87,96	501 066,82	-	975,77	-	-	-	-	-	2 026 065,61	5,10
	Nov	36 872,15	249 412,64	87,99	501 522,71	-	6 435,16	-	-	-	-	-	757 370,51	2,05
	Dic	46 242,15	874 071,13	86,06	490 551,63	-	1 095,44	-	-	-	-	-	1 365 718,20	2,95
Total Quito		487 539,20	14 781 561,04	1 041,94	5 855 105,15	-	70 860,68	-	-	-	-	-	20 707 526,87	4,25

TRANSACCIONES TOTALES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Contratos entre Generadores y el Estado PPA's (USD)	Transmisión (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ c/kWh)	
Riobamba	Ene	5 359,39	277 813,16	13,10	70 451,10	-	4 132,81	-	-	-	-	54 576,58	406 973,65	7,59	
	Feb	4 921,44	244 241,40	10,61	57 844,88	-	2 265,07	-	-	-	-	52 249,00	356 600,35	7,25	
	Mar	5 468,08	299 822,96	9,93	54 822,98	-	5 346,97	-	-	-	-	241 286,40	118 706,51	2,17	
	Abr	5 483,98	200 043,30	10,05	56 205,61	-	1 975,70	-	-	-	-	167 987,01	90 237,60	1,65	
	May	5 846,31	126 881,44	8,92	50 511,14	-	-	-	-	-	-	114 164,16	63 228,42	1,08	
	Jun	6 610,44	234 226,52	10,00	57 025,82	-	-	-	-	-	-	210 803,87	80 448,47	1,22	
	Jul	9 469,52	124 151,29	11,24	64 039,50	-	-	-	-	-	-	111 736,16	76 454,63	0,81	
	Ago	9 463,21	196 176,20	11,24	63 998,74	-	-	-	-	-	-	176 558,58	83 616,36	0,88	
	Sep	8 065,33	692 979,96	11,24	64 039,50	-	-	-	-	-	-	623 681,96	133 337,50	1,65	
	Oct	8 453,39	549 970,89	9,14	51 963,94	-	-	-	-	-	-	493 032,44	108 902,39	1,29	
	Nov	9 221,48	213 758,11	9,14	52 106,66	-	-	-	-	-	-	192 382,30	73 482,47	0,80	
	Dic	8 077,02	454 197,97	9,14	52 115,10	-	-	-	-	-	-	408 778,18	97 534,89	1,21	
Total Riobamba		86 439,60	3 614 263,19	123,75	695 124,97	-	13 720,55	-	-	-	-	- 2 633 585,48	1 689 523,23	1,95	
Sta. Elena	Ene	1 270,03	75 113,18	4,62	24 829,61	-	17 120,79	-	24 829,61	-	-	-	117 063,58	9,22	
	Feb	118,17	6 870,69	1,46	7 934,98	-	2 201,43	-	-	-	-	-	17 007,10	14,39	
	Mar	278,50	19 052,64	1,98	10 952,84	-	4 859,09	-	-	-	-	-	34 864,57	12,52	
	Abr	301,58	24 570,25	2,49	13 905,52	-	4 073,55	-	-	-	-	-	42 549,32	14,11	
	May	215,86	16 957,29	4,34	24 556,42	-	1 729,40	-	-	-	-	-	43 243,11	20,03	
	Jun	405,72	33 197,93	4,53	25 800,42	-	112,04	-	-	-	-	-	59 110,39	14,57	
	Jul	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 419,97	-
	Ago	64,73	5 334,94	2,77	15 813,62	-	39,34	-	-	-	-	-	-	21 187,90	32,73
	Sep	1 563,59	148 143,67	3,90	22 238,21	-	616,74	-	-	-	-	-	-	170 998,62	10,94
	Oct	461,74	47 308,24	3,38	19 249,70	-	-	-	-	-	-	-	-	66 557,94	14,41
	Nov	-	-	3,65	20 810,70	-	-	-	-	-	-	-	-	20 810,70	-
	Dic	-	-	3,65	20 810,70	-	-	-	-	-	-	-	-	20 810,70	-
Total Sta. Elena		4 679,91	376 548,83	36,76	206 902,72	-	30 752,38	-	-	-	-	-	634 623,90	13,56	
Sur	Ene	4 492,05	253 054,14	8,47	45 561,71	-	8 631,29	-	-	-	-	-	338 544,59	7,54	
	Feb	1 592,11	82 112,83	1,28	6 877,90	-	-	-	-	-	-	-	107 267,38	6,74	
	Mar	4 238,93	247 663,55	6,12	33 735,48	-	19 743,15	-	-	-	-	86 004,89	266 381,87	6,28	
	Abr	3 608,87	185 644,19	13,24	74 011,99	-	15 393,05	-	-	-	-	58 943,82	260 794,01	7,23	
	May	2 111,78	74 753,02	12,23	74 905,74	-	416,36	-	-	-	-	-	115 520,91	5,47	
	Jun	3 347,98	200 896,95	13,12	74 780,98	-	971,43	-	-	-	-	-	211 800,43	6,33	
	Jul	1 834,19	30 522,73	13,25	75 513,60	-	2 266,27	-	-	-	-	-	86 613,67	4,72	
	Ago	1 948,25	59 132,89	13,16	75 026,02	-	1 448,69	-	-	-	-	-	101 270,48	5,20	
	Sep	5 857,71	546 336,01	12,83	73 152,89	-	101,20	-	-	-	-	-	515 393,61	8,80	
	Oct	4 023,02	343 593,91	10,78	61 442,07	-	1 282,00	-	-	-	-	-	320 020,50	7,95	
	Nov	1 888,69	51 626,30	10,32	58 824,00	-	6 287,09	-	-	-	-	-	80 136,50	4,24	
	Dic	2 078,75	125 256,05	11,21	63 905,72	-	4 139,29	-	-	-	-	94 815,24	98 485,83	4,74	
Total Sur		37 022,33	2 200 592,57	126,01	717 738,10	-	60 679,82	-	-	-	-	- 239 763,95	2 502 229,79	6,76	
Total general		765 174,53	25 387 778,13	1 677,39	8 904 235,42	-	207 991,92	-	-	-	-	307 982,50 - 2 600 738,23	31 632 634,35	4,13	

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

Valores negativos de Transmisión en USD se deben a acuerdos de descuentos entre las generadoras y el Transmisor y en otros a varios descuentos.

El total de energía vendida en las transacciones se vé mayor que la energía disponible en la producción, por cuanto varias empresas generadoras compran energía en el Mercado Ocasional para cumplir con Contratos y además se considera la venta de energía de la Empresa Eléctrica Azogues al Gran Consumidor Guapán.

TRANSACCIONES TOTALES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS AUTOPRODUCTORAS EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Contratos entre Generadores y el Estado PPA's (USD)	Transmisión (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)	
Electroandina	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Feb	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Mar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Abr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	May	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Jun	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Jul	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Ago	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Sep	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Oct	17,64	617,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	617,40	3,50
	Nov	93,48	3 271,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 271,80	3,50
	Dic	115,32	4 036,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 036,20	3,50
Total Electroandina		226,44	7 925,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 925,40	3,50	
Famiproduct	Ene	783,49	37 450,67	1,09	-	-	-	-	-	-	-	-	37 450,67	4,78	
	Feb	673,69	32 202,57	0,94	-	-	-	-	-	-	-	-	32 202,57	4,78	
	Mar	325,25	15 546,81	0,45	-	-	-	-	-	-	-	-	15 546,81	4,78	
	Abr	199,24	9 523,58	0,28	-	-	-	-	-	-	-	-	9 523,58	4,78	
	May	46,45	2 220,21	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	2 220,21	4,78	
	Jun	109,73	5 245,05	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	5 245,05	4,78	
	Jul	207,89	9 937,24	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	9 937,24	4,78	
	Ago	187,31	4 742,14	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	4 742,14	2,53	
	Sep	72,60	1 731,79	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	1 731,79	2,39	
	Oct	77,40	1 937,00	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	1 937,00	2,50	
	Nov	47,32	1 117,13	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	1 117,13	2,36	
	Dic	41,31	986,26	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	986,26	2,39	
Total Famiproduct		2 771,67	122 640,45	3,57	-	-	-	-	-	-	-	-	122 640,45	4,42	
HCJB	Ene	277,85	10 477,00	-	-	-	-	-	-	-	7 548,00	-	18 025,00	6,49	
	Feb	889,00	34 365,00	-	-	-	-	-	-	-	7 898,00	-	42 263,00	4,75	
	Mar	980,35	38 159,00	-	-	-	-	-	-	-	7 985,00	-	46 144,00	4,71	
	Abr	647,00	24 935,00	-	-	-	-	-	-	-	7 864,00	-	32 799,00	5,07	
	May	1 002,00	38 360,00	-	-	-	-	-	-	-	8 193,00	-	46 553,00	4,65	
	Jun	1 776,00	71 026,00	-	-	-	-	-	-	-	3 888,00	-	74 914,00	4,22	
	Jul	2 692,00	107 694,00	-	-	-	-	-	-	-	6 014,00	-	113 708,00	4,22	
	Ago	3 853,00	154 110,79	-	-	-	-	-	-	-	3 423,00	-	157 533,79	4,09	
	Sep	2 145,00	85 816,00	-	-	-	-	-	-	-	1 969,00	-	87 785,00	4,09	
	Oct	1 443,12	57 724,64	-	-	-	-	-	-	-	4,76	-	62 484,28	4,33	
	Nov	2 119,85	84 793,84	-	-	-	-	-	-	-	4 500,07	-	89 293,91	4,21	
	Dic	2 496,50	99 859,97	-	-	-	-	-	-	-	4 183,96	-	104 043,93	4,17	
Total HCJB		20 321,66	807 321,24	-	-	-	-	-	-	63 470,79	-	875 546,91	4,31		

TRANSACCIONES TOTALES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS AUTOPRODUCTORAS EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Contratos entre Generadores y el Estado PPA's (USD)	Transmisión (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)	
Hidroimbabura	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Feb	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Mar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Abr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	May	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Jun	473,03	18 921,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 921,04	4,00
	Jul	413,16	16 526,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 526,40	4,00
	Ago	327,60	13 104,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 104,00	4,00
	Sep	343,12	13 724,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 724,80	4,00
	Oct	387,32	15 492,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15 492,80	4,00
	Nov	462,04	18 481,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 481,60	4,00
	Dic	469,68	18 787,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 787,20	4,00
Total		2 875,95	115 037,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	115 037,84	4,00	
I.M.Mejía	Ene	927,82	32 473,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32 473,74	3,50	
	Feb	765,45	26 790,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26 790,82	3,50	
	Mar	370,27	12 959,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 959,35	3,50	
	Abr	645,08	22 577,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22 577,66	3,50	
	May	412,12	14 424,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 424,31	3,50	
	Jun	658,13	23 034,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23 034,38	3,50	
	Jul	482,45	16 885,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 885,86	3,50	
	Ago	383,53	13 423,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 423,66	3,50	
	Sep	398,39	13 943,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 943,76	3,50	
	Oct	517,66	18 118,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 118,07	3,50	
	Nov	556,99	19 494,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 494,65	3,50	
	Dic	761,54	26 654,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26 654,04	3,50	
Total I.M.Mejía		6 879,44	240 780,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	240 780,28	3,50	
La Internacional	Ene	1,58	501,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	501,22	31,74	
	Feb	48,65	2 189,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 189,38	4,50	
	Mar	132,44	5 959,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 959,96	4,50	
	Abr	98,32	4 424,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 424,49	4,50	
	May	154,84	6 967,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 967,94	4,50	
	Jun	105,54	4 749,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 749,53	4,50	
	Jul	126,38	4 549,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 549,72	3,60	
	Ago	152,11	5 476,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 476,00	3,60	
	Sep	132,82	4 781,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 781,56	3,60	
	Oct	168,25	6 057,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 057,07	3,60	
	Nov	151,45	5 452,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 452,06	3,60	
	Dic	113,19	4 074,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 074,88	3,60	
Total La		1 385,58	55 183,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	55 183,80	3,98	

TRANSACCIONES TOTALES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS AUTOPRODUCTORAS EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Contratos entre Generadores y el Estado PPA's (USD)	Transmisión (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Molinos La Unión	Ene	181,44	7 344,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 344,77	4,05
	Feb	199,90	7 944,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 944,79	3,97
	Mar	203,01	8 610,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 610,19	4,24
	Abr	237,42	8 103,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 103,48	3,41
	May	384,36	8 380,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 380,56	2,18
	Jun	230,34	8 140,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 140,57	3,53
	Jul	377,80	6 460,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 460,38	1,71
	Ago	458,17	10 537,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 537,92	2,30
	Sep	176,59	7 063,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 063,72	4,00
	Oct	288,57	11 542,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 542,68	4,00
	Nov	317,37	12 694,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 694,88	4,00
	Dic	360,19	14 407,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 407,48	4,00
Total Molinos La		3 415,16	111 231,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	111 231,42	3,26
Repsol YPF	Ene	365,17	23 234,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23 234,78	6,36
	Feb	411,31	26 877,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26 877,03	6,53
	Mar	464,29	30 758,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30 758,60	6,62
	Abr	283,31	18 861,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 861,00	6,66
	May	223,77	15 034,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15 034,80	6,72
	Jun	201,63	13 416,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 416,01	6,65
	Jul	204,82	16 057,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 057,28	7,84
	Ago	224,39	17 367,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 367,83	7,74
	Sep	227,58	16 147,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 147,38	7,10
	Oct	226,17	17 505,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 505,88	7,74
	Nov	213,42	16 518,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 518,69	7,74
	Dic	228,82	17 710,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 710,64	7,74
Total Repsol YPF		3 274,68	229 489,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	229 489,92	7,01
Total general		41 150,57	1 689 610,35	3,57	-	-	-	-	-	-	63 470,79	-	1 757 836,02	4,27

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

TRANSACCIONES TOTALES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR IMPORTACIÓN EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Contratos entre Generadores y el Estado PPAs (USD)	Transmisión (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Inter. Colombia	Ene	5 077,32	329 568,69	18,54	94 761,57	-	-	-	-	-	-	-	424 330,25	8,36
	Feb	3 404,01	220 954,56	18,21	94 261,31	-	-	-	-	-	-	-	315 215,87	9,26
	Mar	8 662,22	529 175,19	18,61	97 616,64	-	-	-	-	-	-	-	626 791,83	7,24
	Abr	4 611,87	272 930,68	19,41	103 089,00	-	-	-	-	-	-	-	376 019,68	8,15
	May	2 373,72	120 086,37	20,18	108 517,97	-	-	-	-	-	-	-	228 604,34	9,63
	Jun	4 968,56	251 359,35	19,36	104 841,20	-	-	-	-	-	-	-	356 200,55	7,17
	Jul	1 244,49	62 958,99	23,30	126 150,33	-	-	-	-	-	-	-	189 109,32	15,20
	Ago	2 153,85	119 237,20	23,81	128 943,00	-	-	-	-	-	-	-	248 180,20	11,52
	Sep	12 121,02	752 109,29	19,46	105 377,15	-	-	-	-	-	-	-	857 486,44	7,07
	Oct	9 181,04	604 754,89	22,31	120 821,21	-	-	-	-	-	-	-	725 576,10	7,90
Nov	-	-	24,16	130 815,57	-	-	-	-	-	-	-	-	130 815,57	-
Dic	2 502,81	155 174,34	20,83	112 804,58	-	-	-	-	-	-	-	267 978,92	10,71	
Total Inter.		56 300,91	3 418 309,56	248,19	1 327 999,53	-	-	-	-	-	-	-	4 746 309,09	8,43
Total general		56 300,91	3 418 309,56	248,19	1 327 999,53	-	-	-	-	-	-	-	4 746 309,09	8,43

TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL POR EMPRESAS GENERADORAS EN EL AÑO 2002

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)	Contratos entre Generadores y el Estado PPA's (USD)	Transmisión (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Elecaastro	Ene	15 757,74	1 013 654,02	41,66	47 907,48	-	-	-	-	4,09	-	-	-	-	-	1 061 565,59	6,74
	Feb	6 954,36	422 476,92	38,81	34 233,35	-	-	-	-	3,24	-	-	-	-	-	456 713,51	6,57
	Mar	6 727,90	480 122,34	35,97	23 275,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	503 397,83	7,48
	Abr	5 282,50	247 595,48	34,88	8 058,33	-	-	-	-	1 368,69	-	-	-	-	-	257 022,51	4,87
	May	5 052,28	115 721,14	33,95	- 72 691,08	-	-	-	-	668,23	-	-	-	-	-	43 698,29	0,86
	Jun	2 406,50	123 091,78	30,95	-	-	-	-	-	654,70	-	-	-	-	-	123 746,49	5,14
	Jul	2 296,76	28 282,00	34,65	20 684,25	-	-	-	-	851,19	360,67	-	-	-	-	50 178,12	2,18
	Ago	641,01	27 863,11	35,03	-	-	-	-	-	604,95	-	-	-	-	-	28 468,06	4,44
	Sep	4 087,44	363 012,49	36,97	- 0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	363 012,49	8,88
	Oct	5 618,23	417 897,44	39,77	2 089,44	-	-	-	-	765,47	-	-	-	-	-	420 752,35	7,49
	Nov	3 851,72	122 147,66	40,88	6 479,13	-	-	-	-	1 717,38	4 493,32	-	-	-	-	134 837,49	3,50
	Dic	10 546,40	603 253,31	42,18	-	-	-	-	-	47,90	-	-	-	-	-	603 301,21	5,72
Total Elecaastro		69 222,85	3 965 117,71	445,69	70 036,39	-	-	-	-	6 685,85	4 854,00	-	-	-	-	4 046 693,95	5,85
Electroecuator	Ene	82 226,08	5 075 359,51	185,61	994 024,20	-	-	-	-	299 367,18	937,91	-	-	-	19 700,39	6 389 389,19	7,77
	Feb	66 704,20	3 673 961,19	187,86	1 020 994,99	-	-	-	-	353 224,32	-	-	-	-	1 073,52	5 049 254,02	7,57
	Mar	77 588,60	5 056 381,60	165,88	912 884,68	-	-	-	-	681 061,24	-	-	-	-	674,10	6 651 001,62	8,57
	Abr	40 706,12	2 531 739,32	195,23	1 090 588,44	-	-	-	-	750 142,33	-	-	-	-	840,16	4 373 310,25	10,74
	May	14 530,84	773 752,48	202,05	1 143 334,32	-	-	-	-	299 441,45	-	-	-	-	686,88	2 217 215,13	15,26
	Jun	30 455,60	1 878 751,28	196,53	1 118 872,79	-	-	-	-	298 548,10	2 681,99	-	-	-	-	3 298 854,16	10,83
	Jul	12 855,09	269 314,84	197,59	1 126 265,74	-	-	-	-	511 692,64	4 553,89	-	-	-	-	1 911 827,11	14,87
	Ago	16 440,92	592 687,01	201,13	1 146 326,60	-	-	-	-	464 005,41	-	-	-	-	-	2 203 019,02	13,40
	Sep	53 802,75	4 557 243,42	200,17	1 140 103,57	-	-	-	-	400,95	-	-	-	-	-	5 697 747,94	10,59
	Oct	40 717,05	3 183 091,82	178,16	1 015 539,53	-	-	-	-	162 490,70	-	-	-	-	-	4 361 122,05	10,71
	Nov	12 269,25	370 958,00	198,50	1 131 473,77	-	-	-	-	347 124,82	-	-	-	-	-	1 849 556,59	15,07
	Dic	19 805,45	1 188 438,52	201,26	1 147 896,10	-	-	-	-	51 032,74	-	-	-	-	-	2 387 367,36	12,05
Total Electroecuator		468 101,95	29 151 678,99	2 309,96	12 988 304,73	-	-	-	-	4 218 531,88	8 173,79	-	-	-	22 975,05	46 389 664,44	9,91
Electroguayas	Ene	79 713,12	6 472 309,26	152,71	821 566,04	-	-	-	-	12 047,01	106,89	-	-	-	-	7 306 029,19	9,17
	Feb	82 206,18	6 073 731,91	185,73	1 012 253,06	-	-	-	-	102 948,93	-	-	-	-	-	7 188 933,90	8,75
	Mar	127 297,06	9 027 302,00	168,13	928 098,36	-	-	-	-	137 016,15	-	-	-	-	-	10 092 416,52	7,93
	Abr	82 053,86	5 422 606,82	91,10	509 221,16	-	-	-	-	1 008 779,77	228 071,59	-	-	-	-	7 168 679,34	8,74
	May	26 901,61	1 182 632,24	89,46	506 322,38	-	-	-	-	990 698,06	160 222,29	-	-	-	-	2 839 874,97	10,56
	Jun	42 682,59	2 413 533,81	88,02	501 700,22	-	-	-	-	929 987,68	-	-	-	-	-	3 845 221,71	9,01
	Jul	31 059,53	936 935,25	73,90	421 211,04	-	-	-	-	1 928 180,70	-	-	-	-	-	3 286 326,99	10,58
	Ago	20 301,75	1 148 329,12	82,80	471 956,38	-	-	-	-	1 773 553,38	-	-	-	-	-	3 393 838,87	16,72
	Sep	82 784,55	7 036 551,96	161,84	922 479,56	-	-	-	-	1 918,20	-	-	-	-	-	7 960 949,71	9,62
	Oct	56 642,50	4 443 238,45	166,00	946 212,18	-	-	-	-	225 298,92	22 814,30	-	-	-	-	5 637 563,86	9,95
	Nov	10 121,05	524 504,67	207,46	1 182 521,18	-	-	-	-	1 446 201,35	9 066,53	-	-	-	17 633,53	3 179 927,26	31,42
	Dic	57 742,40	3 340 173,12	210,38	1 199 186,03	-	-	-	-	73 168,76	-	-	-	-	-	4 612 527,91	7,99
Total Electroguayas		699 506,18	48 021 848,62	1 677,52	9 422 727,58	-	-	-	-	8 629 798,90	420 281,60	-	-	-	17 633,53	66 512 290,22	9,51
Electroquil	Ene	96 572,05	2 432 142,48	80,88	435 156,89	-	-	-	-	96 853,33	-	1 072 963,93	-	-	-	7 173 750,91	7,43
	Feb	95 158,77	2 278 462,41	81,54	444 392,51	-	-	-	-	78 651,48	-	1 064 785,76	-	-	-	6 537 889,32	6,87
	Mar	105 565,22	2 670 641,48	81,32	448 901,86	-	-	-	-	145 099,43	-	1 063 569,08	-	-	-	8 445 639,80	8,00
	Abr	41 806,14	991 784,86	76,27	426 345,28	-	-	-	-	-	-	931 689,00	-	-	-	4 187 861,31	10,02
	May	14 302,32	321 411,27	84,67	479 258,35	-	-	-	-	2 545,26	-	848 416,69	-	-	-	1 977 427,14	13,83
	Jun	44 122,73	1 377 652,57	104,33	594 706,52	-	-	-	-	1 301,57	-	616 213,21	-	-	-	4 002 817,93	9,07
	Jul	1 091,34	60 943,95	155,72	887 592,60	-	-	-	-	5 380,81	-	-	-	-	- 1 416,67	949 013,00	86,96
	Ago	4 629,93	314 380,31	172,87	985 374,73	-	-	-	-	7 918,33	-	-	-	-	- 971,78	1 301 463,60	28,11
	Sep	42 469,36	3 629 645,77	146,93	837 513,20	-	-	-	-	4 162,51	-	-	-	-	- 0,79	4 461 506,26	10,51
	Oct	54 184,79	4 478 734,47	173,63	989 670,54	-	-	-	-	1 347,06	-	-	-	-	- 228,19	5 447 018,62	10,05
	Nov	936,55	57 244,15	174,10	992 370,00	-	-	-	-	523,10	-	-	-	-	- 1 000,63	1 042 229,64	111,28
	Dic	2 872,95	191 550,71	174,65	995 532,82	-	-	-	-	3 375,71	-	-	-	-	- 43,67	1 174 299,94	40,87
Total Electroquil		503 712,15	18 804 594,43	1 506,93	8 516 815,30	-	-	-	-	347 158,59	-	5 597 637,67	-	-	- 3 661,73	46 700 917,47	9,27

TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL POR EMPRESAS GENERADORAS EN EL AÑO 2002

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)	Contratos entre Generadores y el Estado PPA's (USD)	Transmisión (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ €/kWh)
EMAAP-Q	Ene	6 174,28	340 509,92	10,51	56 562,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	397 072,66	6,43
	Feb	3 202,94	163 798,66	10,54	57 468,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	221 267,00	6,91
	Mar	807,94	42 274,94	10,06	52 671,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 52 671,09	42 274,94	5,23
	Abr	2 790,09	94 068,77	8,81	49 236,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 49 236,94	94 068,77	3,37
	May	1 970,27	30 499,95	8,63	48 821,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 48 821,29	30 499,95	1,55
	Jun	1 031,16	48 320,87	6,41	36 541,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 36 541,22	48 320,87	4,69
	Jul	245,92	3 085,41	3,29	18 769,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 18 769,93	3 085,41	1,25
	Ago	291,66	5 007,93	3,49	19 907,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 19 907,71	5 007,93	1,72
	Sep	729,47	66 711,35	3,23	18 420,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 18 420,58	66 711,35	9,15
	Oct	995,97	65 225,45	7,44	42 398,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 42 398,14	65 225,45	6,55
	Nov	1 530,13	40 175,75	4,88	28 381,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 28 381,10	40 175,75	2,63
	Dic	581,10	32 937,45	9,62	45 494,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 45 494,70	32 937,45	5,67
Total EMAAP-Q		20 350,91	932 616,45	86,91	474 673,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 360 642,70	1 046 647,53	5,14
Hidrogoayán	Ene	33 334,45	1 094 990,32	70,94	381 647,77	-	-	-	-	0,05	-	-	-	-	-	1 476 638,09	4,43
	Feb	30 658,32	908 569,63	70,09	381 976,11	-	-	-	-	6,51	-	-	-	-	- 433,19	1 290 545,74	4,21
	Mar	36 125,84	2 534 940,84	71,11	392 544,77	-	-	-	-	35,48	-	-	-	-	-	2 927 485,61	8,10
	Abr	36 544,76	1 492 743,99	71,67	400 635,95	-	-	-	-	30,68	-	-	-	-	-	1 893 379,94	5,18
	May	40 820,63	797 980,73	71,63	405 422,97	-	-	-	-	42,81	-	-	-	-	-	1 203 403,70	2,95
	Jun	43 214,78	1 611 553,63	69,49	396 110,67	-	-	-	-	0,93	-	-	-	-	-	2 007 664,30	4,65
	Jul	38 992,10	533 011,17	68,67	391 440,26	-	-	-	-	64,74	-	-	-	-	-	924 451,43	2,37
	Ago	51 431,71	973 137,19	69,62	396 834,51	-	-	-	-	6,31	-	-	-	-	-	1 369 971,70	2,66
	Sep	31 865,02	2 668 330,45	69,13	394 014,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 062 344,60	9,61
	Oct	29 288,68	1 636 396,00	48,72	277 704,00	-	-	-	-	5,50	-	-	-	-	-	1 914 100,00	6,54
	Nov	53 446,71	1 210 452,97	49,34	281 253,33	-	-	-	-	39,71	-	-	-	-	-	1 491 706,30	2,79
	Dic	48 401,90	2 600 236,23	48,39	275 844,49	-	-	-	-	0,92	-	-	-	-	-	2 876 080,72	5,94
Total Hidrogoayán		474 124,91	18 062 343,15	778,81	4 375 429,00	-	-	-	-	233,64	-	-	-	-	- 433,19	22 437 772,15	4,73
Hidronación	Ene	18 974,68	997 332,99	158,86	854 680,68	-	-	-	-	- 221,54	-	-	-	-	9 720,78	1 861 512,91	9,81
	Feb	24 457,83	1 203 701,40	164,04	893 994,62	-	-	-	-	- 247,16	-	-	-	-	- 19 828,79	2 077 620,07	8,49
	Mar	46 627,53	2 517 370,76	179,42	990 394,81	-	-	-	-	- 399,83	-	-	- 40 465,86	-	- 23 888,02	3 443 011,86	7,38
	Abr	92 189,25	3 543 295,06	194,03	1 084 605,34	-	-	-	-	- 124,91	-	-	- 16 787,64	-	- 13 195,00	4 597 792,85	4,99
	May	101 440,64	2 125 715,88	194,03	1 098 187,16	-	-	-	-	- 126,73	-	-	-	-	- 15 731,00	3 208 045,31	3,16
	Jun	54 906,61	2 399 124,63	194,03	1 105 948,20	-	-	-	-	- 313,80	-	-	-	-	- 11 033,71	3 493 725,32	6,36
	Jul	15 606,19	418 305,02	194,03	1 105 948,20	-	-	-	-	- 624,04	-	-	-	-	- 5 683,73	1 517 945,45	9,73
	Ago	11 930,78	460 517,54	194,03	1 105 948,20	-	-	-	-	- 818,46	-	-	-	-	- 35 734,61	1 529 912,67	12,82
	Sep	12 551,50	1 027 468,27	194,03	1 105 948,20	-	-	-	-	- 1,13	-	-	-	-	- 241 169,01	1 892 246,33	15,08
	Oct	12 605,90	878 410,11	125,72	716 604,00	-	-	-	-	- 143,68	-	-	-	-	- 242 252,04	1 352 618,39	10,73
	Nov	27 324,09	783 672,07	125,72	716 604,00	-	-	-	-	- 707,82	-	-	-	-	- 262 261,04	1 237 307,21	4,53
	Dic	30 594,56	1 699 120,62	125,72	716 604,00	-	-	-	-	- 27,93	-	-	-	-	- 243 549,70	2 172 146,99	7,10
Total Hidronación		449 209,55	18 054 034,35	2 043,63	11 495 467,41	-	-	-	-	- 3 757,03	-	-	- 57 253,50	- 1 104 605,87	28 383 885,36	6,32	
Hidropaute	Ene	76 801,41	5 390 128,30	184,26	1 212 569,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 602 698,20	8,60
	Feb	63 377,28	4 196 696,01	188,19	1 285 052,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 481 748,19	8,65
	Mar	69 476,88	4 918 129,10	157,01	1 114 523,87	-	-	-	-	-	-	-	- 143 221,53	-	- 1 428,82	5 888 002,62	8,47
	Abr	149 129,65	4 394 659,51	156,39	1 022 985,34	-	-	-	-	-	-	-	- 117 159,93	-	-	5 300 484,92	3,55
	May	208 103,09	3 851 522,29	153,69	1 014 026,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 865 548,64	2,34
	Jun	146 463,38	4 297 483,58	146,87	983 049,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 280 533,12	3,61
	Jul	200 012,64	2 427 564,99	144,13	955 434,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 382 999,26	1,69
	Ago	212 517,82	3 775 688,38	148,34	978 424,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 754 113,05	2,24
	Sep	78 181,03	6 391 093,52	141,91	958 516,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 349 610,22	9,40
	Oct	108 681,97	5 751 751,35	144,90	1 002 995,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 6 461,67	6 748 284,96	6,21
	Nov	171 079,19	3 240 340,62	150,32	1 015 854,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,21	4 256 197,57	2,49
	Dic	107 862,31	5 743 332,83	150,29	1 031 488,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 774 821,70	6,28
Total Hidropaute		1 591 686,65	54 378 390,48	1 866,31	12 574 921,69	-	-	-	-	-	-	-	- 260 381,46	-	- 7 888,28	66 685 042,44	4,19

TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL POR EMPRESAS GENERADORAS EN EL AÑO 2002

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)	Contratos entre Generadores y el Estado PPAs (USD)	Transmisión (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Machala Power	Ago	2 124,37	36 796,01	-	-	-	-	-	-	-	1 187,94	-	-	-	- 4 406,74	31 201,32	1,47
	Sep	48 745,35	3 742 130,14	-	-	-	-	-	-	-	0,51	-	-	-	- 13 504,85	3 784 311,61	7,76
	Oct	82 916,59	5 763 903,91	128,16	730 516,90	-	-	-	-	12 311,76	240,18	-	-	-	- 6 491,37	6 500 001,02	7,84
	Nov	43 195,91	1 704 389,80	128,38	731 791,08	-	-	-	-	53 055,96	1 186,70	-	-	-	- 7 089,43	2 480 960,70	5,74
	Dic	91 018,14	4 713 118,69	127,99	729 544,43	-	-	-	-	141,19	-	-	-	-	- 13 514,07	5 429 290,24	5,97
Total Machala Power		268 000,36	15 960 338,54	384,54	2 191 852,41	-	-	-	-	65 508,91	2 615,32	-	-	-	- 45 006,46	18 225 764,89	6,80
Termoesmeraldas	Ene	32 203,77	1 656 731,00	35,53	191 147,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 847 878,29	5,74
	Feb	29 203,43	1 266 115,00	35,01	190 793,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 456 908,00	4,99
	Mar	9 095,53	395 966,30	38,11	210 385,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	606 352,06	6,67
	Abr	-	-	28,29	158 144,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	158 144,55	-
	May	16 536,87	655 326,76	32,51	184 001,92	-	-	-	-	1 077 250,76	-	-	-	-	-	1 916 579,44	11,59
	Jun	56 107,05	2 581 659,56	37,25	212 328,29	-	-	-	-	775 791,85	-	-	-	-	-	2 793 987,85	4,98
	Jul	46 666,73	828 162,73	36,37	451 168,45	-	-	-	-	1 532 164,45	-	-	-	-	68,57	1 279 331,18	2,74
	Ago	11 675,84	529 024,25	28,89	164 684,99	-	-	-	-	552 614,89	-	-	-	-	15,22	693 709,24	5,94
	Sep	49 271,17	3 730 861,24	34,27	195 328,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 926 189,62	7,97
	Oct	25 891,03	1 807 488,53	42,28	240 985,44	-	-	-	-	247 732,32	-	-	-	-	-	2 048 473,97	7,91
	Nov	7 783,24	329 696,83	42,05	239 684,85	-	-	-	-	965 899,29	-	-	-	-	-	1 535 280,97	19,73
Dic	25 463,33	1 269 940,98	36,28	206 785,67	-	-	-	-	8 779,23	-	-	-	-	-	1 485 505,88	5,83	
Total Termoesmeraldas		309 898,00	15 050 973,18	426,84	2 645 438,60	-	-	-	-	5 160 232,79	-	-	-	-	83,79	19 748 341,06	6,37
Termopichincha	Ene	13 418,64	711 897,43	19,47	104 744,93	-	-	5 395,85	79 725,25	266 500,04	-	-	-	-	254 458,36	1 417 326,01	10,56
	Feb	6 581,84	456 224,63	20,16	109 850,29	-	-	6 588,72	107 231,37	52 136,85	-	-	-	-	139 066,78	864 509,92	13,13
	Mar	23 335,74	1 339 614,39	20,16	111 183,41	-	-	2 944,74	64 344,99	340 092,95	-	-	-	-	208 962,92	2 055 139,05	8,81
	Abr	12 315,30	771 828,88	20,60	115 151,40	-	-	6 645,92	94 291,83	196 916,91	-	-	-	-	143 334,47	1 292 012,07	10,49
	May	2 456,06	192 945,70	21,64	122 503,00	-	-	11 433,34	117 257,65	30 383,02	-	-	-	-	4 595,45	426 196,57	17,35
	Jun	4 582,55	377 572,97	21,70	124 929,72	-	-	8 249,06	103 712,44	12 184,07	-	-	-	-	-	506 147,90	11,05
	Jul	570,28	23 828,54	21,22	120 935,36	-	-	12 837,22	134 576,40	39 282,79	-	-	-	-	-	258 121,56	45,26
	Ago	961,45	55 018,30	20,88	119 035,80	-	-	11 501,70	145 612,70	23 949,80	-	-	-	-	-	184 043,18	19,14
	Sep	24 711,12	2 362 901,47	19,99	113 931,83	-	-	5 452,05	112 373,12	768,59	-	-	-	-	-	2 530 758,31	10,24
	Oct	17 478,45	1 636 839,16	31,71	180 723,27	-	-	8 780,68	130 221,80	15 776,45	-	-	-	-	- 48 552,80	1 853 154,07	10,60
	Nov	1 109,60	65 682,06	32,04	182 641,84	-	-	10 900,55	115 111,66	42 240,58	-	-	-	-	- 48 146,31	189 039,90	17,04
	Dic	3 539,89	240 257,17	32,68	186 258,64	-	-	9 948,06	157 475,78	30 824,99	-	-	-	-	97 105,59	352 420,65	9,96
Total Termopichincha		111 060,91	8 234 610,70	282,23	1 591 889,50	-	-	100 677,89	1 361 934,99	1 051 057,04	-	-	-	-	750 824,46	11 928 869,19	10,74
Total general		4 964 874,42	230 616 546,60	11 809,37	66 347 556,39	-	-	100 677,89	1 361 934,99	19 475 450,57	435 924,70	5 597 637,67	- 317 634,96	-	- 730 721,40	332 105 888,70	6,69

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

TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Potencia a Reactiva (USD)	Energía Reactiva (MVARh)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Contratos entre Generadores y el Estado PPAs (USD)	Transmisión (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Ambato	Ene	416,48	23 847,87	0,82	4 422,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33 593,84	8,07
	Feb	342,27	18 948,19	0,82	4 479,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26 679,23	7,79
	Mar	980,04	56 955,52	0,82	4 537,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 37 463,22	41 714,82	4,26
	Abr	1 110,50	50 617,87	0,82	4 594,59	-	-	-	-	146,62	-	-	-	-	- 44 553,48	23 501,55	2,12
	May	1 693,21	45 120,92	0,82	4 652,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 36 041,05	13 869,88	0,82
	Jun	1 805,30	83 687,66	0,82	4 685,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 64 057,80	24 315,26	1,35
	Jul	913,86	11 693,09	0,82	4 685,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 10 513,81	5 864,68	0,64
	Ago	52,69	3 482,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 482,22	6,61
	Sep	744,60	69 066,99	0,82	4 685,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 14 198,26	59 554,13	8,00
	Oct	530,60	34 087,55	2,71	15 468,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 18 298,20	31 257,67	5,89
	Nov	1 247,16	36 356,05	3,60	20 542,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 32 720,45	24 178,40	1,94
	Dic	712,55	41 782,54	3,60	20 542,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 37 604,29	24 721,05	3,47
Total Ambato		10 549,26	475 646,47	16,47	93 296,93	-	-	-	-	146,62	-	-	-	-	- 295 450,56	312 732,73	2,96
Bolívar	Ene	146,49	9 080,88	0,95	5 109,82	-	-	-	-	1 244,44	-	-	-	-	-	15 435,14	10,54
	Feb	393,04	23 386,47	1,22	6 668,13	-	-	-	-	1 397,91	-	-	-	-	-	31 452,51	8,00
	Mar	896,44	50 829,84	0,78	4 410,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44 289,93	10 950,39	1,22
	Abr	829,16	32 435,34	0,80	4 466,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28 518,85	8 382,90	1,01
	May	934,95	20 252,00	0,80	4 522,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 222,19	6 552,15	0,70
	Jun	733,86	34 530,79	0,80	4 554,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 077,61	8 007,48	1,09
	Jul	343,73	4 361,14	0,80	4 554,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 925,03	4 990,41	1,45
	Ago	181,12	3 531,83	0,80	4 554,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 178,64	4 907,49	2,71
	Sep	155,60	13 398,95	0,80	4 554,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 059,05	5 894,20	3,79
	Oct	152,19	8 640,10	0,84	4 804,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 776,09	5 668,83	3,72
	Nov	714,81	14 785,54	1,63	9 313,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 306,99	10 792,35	1,51
	Dic	719,43	39 856,32	1,63	9 313,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35 870,69	13 299,43	1,85
Total Bolívar		6 200,81	255 089,20	11,86	66 826,80	-	-	-	-	2 642,35	-	-	-	-	198 225,07	126 333,28	2,04
Cotopaxi	Ene	2 318,30	150 402,11	4,63	24 914,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	175 316,89	7,56
	Feb	2 390,80	145 100,39	4,63	25 238,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	170 339,34	7,12
	Mar	2 672,60	19 539,37	4,63	25 537,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45 076,55	1,69
	Abr	3 061,00	11 930,99	4,63	25 887,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	37 818,28	1,24
	May	4 267,60	9 083,93	4,63	26 211,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35 295,39	0,83
	Jun	4 339,10	16 126,70	4,63	26 396,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42 523,40	0,98
	Jul	4 614,30	6 716,26	4,63	26 396,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33 112,96	0,72
	Ago	4 885,70	9 819,17	4,63	26 396,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	36 215,87	0,74
	Sep	3 276,80	28 945,29	4,63	26 396,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	55 341,99	1,69
	Oct	2 460,10	17 213,05	4,17	23 769,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40 982,05	1,67
	Nov	4 502,40	10 317,39	4,17	23 769,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34 086,39	0,76
	Dic	3 592,20	20 193,46	4,17	23 769,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	43 962,46	1,22
Total Cotopaxi		42 380,90	445 388,11	54,18	304 683,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	750 071,57	1,77
El Oro	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Feb	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abr	14,34	1 059,14	0,02	111,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 170,88	8,17
	May	128,95	8 900,57	0,18	1 045,52	-	-	-	-	1 529,60	-	-	-	-	-	11 475,69	8,90
	Jun	133,98	8 509,72	0,21	1 168,96	-	-	-	-	1 353,46	-	-	-	-	-	11 032,14	8,23
	Jul	154,93	6 112,62	10,71	61 054,01	-	-	-	-	5 636,77	-	-	-	-	-	72 803,40	46,99
	Ago	147,34	11 814,73	11,67	66 507,60	-	-	-	-	54,74	-	-	-	-	-	78 377,07	53,19
	Sep	2 336,08	211 384,63	10,58	60 308,85	-	-	-	-	775,69	-	-	-	-	-	272 469,17	11,66
	Oct	1 095,84	100 348,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100 348,42	9,16
	Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Dic	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total El Oro		4 011,47	348 129,83	33,37	190 196,68	-	-	-	-	9 350,26	-	-	-	-	-	547 676,77	13,65

TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Potenci a Reactiva (USD)	Energía Reactiva (MVARh)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restriccione s (USD)	Contratos entre Generadores y el Estado PPAs (USD)	Transmisión (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Esmeraldas	Ene	849,87	48 083,21	3,07	16 543,50	-	-	-	-	3 873,84	-	-	-	-	77,04	68 423,51	8,05
	Feb	180,44	8 423,39	1,08	5 815,37	-	-	-	-	1 047,77	-	-	-	-	49,76	15 236,77	8,44
	Mar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	May	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jun	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jul	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ago	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Sep	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Oct	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Dic	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Esmeraldas		1 030,31	56 506,60	4,15	22 358,87	-	-	-	-	4 921,61	-	-	-	-	126,80	83 660,28	8,12
Los Rios	Ene	1 016,94	75 112,31	2,17	11 682,13	-	-	-	-	1 030,53	-	-	-	-	-	87 696,71	8,62
	Feb	1 502,80	95 263,87	4,06	22 140,95	-	-	-	-	274,10	-	-	-	-	-	117 399,06	7,81
	Mar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	May	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jun	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jul	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ago	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Sep	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Oct	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Dic	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Los Rios		2 519,74	170 376,18	6,23	33 823,08	-	-	-	-	1 304,63	-	-	-	-	-	205 095,77	8,14
Manabí	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Feb	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mar	11,05	656,87	0,02	98,15	-	-	-	-	4,27	-	-	-	-	-	759,29	6,87
	Abr	45,66	1 915,42	0,02	117,05	-	-	-	-	9,68	-	-	-	-	-	2 042,15	4,47
	May	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jun	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jul	9,02	604,84	0,01	69,48	-	-	-	-	20,84	-	-	-	-	-	695,16	7,70
	Ago	400,38	28 339,03	13,82	78 701,61	-	-	-	-	254,34	-	-	-	-	-	107 294,98	26,80
	Sep	534,17	50 729,51	2,17	12 301,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	63 031,14	11,80
	Oct	314,41	26 864,84	0,94	5 302,60	-	-	-	-	744,76	-	-	-	-	-	32 912,20	10,47
	Nov	313,81	12 607,19	0,61	3 448,50	-	-	-	-	7 456,42	-	-	-	-	-	23 512,11	7,49
	Dic	190,19	12 889,44	0,34	1 955,96	-	-	-	-	1 098,62	-	-	-	-	-	15 944,02	8,38
Total Manabí		1 818,70	134 607,14	17,93	101 994,97	-	-	-	-	9 588,93	-	-	-	-	246 191,04	13,54	
Norte	Ene	4 860,05	273 218,35	9,51	51 185,32	-	-	-	-	3 034,86	-	-	-	-	-	327 438,53	6,74
	Mar	3 031,26	56 166,21	9,51	52 494,37	-	-	-	-	989,23	-	-	-	-	-	109 649,81	3,62
	Abr	4 247,73	69 649,34	9,51	53 183,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	122 832,60	2,89
	May	4 706,66	71 187,95	9,51	53 849,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	125 037,19	2,66
	Jun	4 755,94	81 589,09	9,51	54 229,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	135 818,89	2,86
	Jul	2 866,59	42 690,35	9,51	54 229,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	96 920,15	3,38
	Ago	1 987,76	31 522,23	9,51	54 229,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	85 752,03	4,31
	Sep	1 830,72	38 615,88	9,51	54 229,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	92 845,68	5,07
	Oct	3 115,18	57 771,38	12,27	69 932,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	127 704,05	4,10
	Nov	5 101,02	75 080,32	11,18	63 753,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	138 833,57	2,72
	Dic	4 883,86	86 646,68	9,63	54 866,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	141 513,06	2,90
	Total Norte		41 386,76	884 137,78	109,19	616 183,69	-	-	-	-	4 024,09	-	-	-	-	1 504 345,56	3,63

TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Potencia a Reactiva (USD)	Energía Reactiva (MVARh)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Contratos entre Generadores y el Estado PPAs (USD)	Transmisión (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ €/kWh)
Quito	Ene	52 312,52	3 520 545,44	91,55	491 402,10	-	-	-	-	885,47	-	-	-	-	-	4 012 833,01	7,67
	Feb	40 196,66	2 584 164,98	91,80	500 012,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 084 177,85	7,67
	Mar	51 809,24	1 669 777,82	89,50	493 249,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 163 027,43	4,17
	Abr	49 050,62	977 637,98	85,58	478 392,31	-	-	-	-	16 472,14	-	-	-	-	-	1 472 502,43	3,00
	May	35 991,69	156 210,25	79,32	448 977,75	-	-	-	-	2 642,67	-	-	-	-	-	607 830,67	1,69
	Jun	40 372,16	481 963,20	79,71	454 329,90	-	-	-	-	10 256,62	-	-	-	-	-	946 549,72	2,34
	Jul	26 847,38	200 881,74	86,13	490 952,17	-	-	-	-	14 828,92	-	-	-	-	-	706 662,83	2,63
	Ago	26 667,67	405 679,74	87,98	501 437,27	-	-	-	-	17 144,51	-	-	-	-	-	924 261,52	3,47
	Sep	41 430,20	2 137 193,10	88,36	503 210,02	-	-	-	-	123,98	-	-	-	-	-	2 640 527,10	6,37
	Oct	39 746,76	1 524 023,02	87,96	501 066,82	-	-	-	-	975,77	-	-	-	-	-	2 026 065,61	5,10
	Nov	36 872,15	249 412,64	87,99	501 522,71	-	-	-	-	6 435,16	-	-	-	-	-	757 370,51	2,05
	Dic	46 242,15	874 071,13	86,06	490 551,63	-	-	-	-	1 095,44	-	-	-	-	-	1 365 718,20	2,95
Total Quito		487 539,20	14 781 561,04	1 041,94	5 855 105,15	-	-	-	-	70 860,68	-	-	-	-	-	20 707 526,87	4,25
Riobamba	Ene	5 359,39	277 813,16	13,10	70 451,10	-	-	-	-	4 132,81	-	-	-	-	54 576,58	406 973,65	7,59
	Feb	4 921,44	244 241,40	10,61	57 844,88	-	-	-	-	2 265,07	-	-	-	-	52 249,00	356 600,35	7,25
	Mar	5 468,08	299 822,96	9,93	54 822,98	-	-	-	-	5 346,97	-	-	-	-	- 241 286,40	118 706,51	2,17
	Abr	5 483,98	200 043,30	10,05	56 205,61	-	-	-	-	1 975,70	-	-	-	-	- 167 987,01	90 237,60	1,65
	May	5 846,31	126 881,44	8,92	50 511,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 114 164,16	63 228,42	1,08
	Jun	6 610,44	234 226,52	10,00	57 025,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 210 803,87	80 448,47	1,22
	Jul	9 469,52	124 151,29	11,24	64 039,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 111 736,16	76 454,63	0,81
	Ago	9 463,21	196 176,20	11,24	63 998,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 176 558,58	83 616,36	0,88
	Sep	8 065,33	692 979,96	11,24	64 039,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 623 681,96	133 337,50	1,65
	Oct	8 453,39	549 970,89	9,14	51 963,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 493 032,44	108 902,39	1,29
	Nov	9 221,48	213 758,11	9,14	52 106,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 192 382,30	73 482,47	0,80
	Dic	8 077,02	454 197,97	9,14	52 115,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 408 778,18	97 534,89	1,21
Total Riobamba		86 439,60	3 614 263,19	123,75	695 124,97	-	-	-	-	13 720,55	-	-	-	-	- 2 633 585,48	1 689 523,23	1,95
Sta. Elena	Ene	1 270,03	75 113,18	4,62	24 829,61	-	-	-	-	17 120,79	-	-	-	-	-	117 063,58	9,22
	Feb	118,17	6 870,69	1,46	7 934,98	-	-	-	-	2 201,43	-	-	-	-	-	17 007,10	14,39
	Mar	278,50	19 052,64	1,98	10 952,84	-	-	-	-	4 859,09	-	-	-	-	-	34 864,57	12,52
	Abr	301,58	24 570,25	2,49	13 905,52	-	-	-	-	4 073,55	-	-	-	-	-	42 549,32	14,11
	May	215,86	16 957,29	4,34	24 556,42	-	-	-	-	1 729,40	-	-	-	-	-	43 243,11	20,03
	Jun	405,72	33 197,93	4,53	25 800,42	-	-	-	-	112,04	-	-	-	-	-	59 110,39	14,57
	Jul	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 419,97	-
	Ago	64,73	5 334,94	2,77	15 813,62	-	-	-	-	39,34	-	-	-	-	-	21 187,90	32,73
	Sep	1 563,59	148 143,67	3,90	22 238,21	-	-	-	-	616,74	-	-	-	-	-	170 998,62	10,94
	Oct	461,74	47 308,24	3,38	19 249,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66 557,94	14,41
	Nov	-	-	3,65	20 810,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 810,70	-
	Dic	-	-	3,65	20 810,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 810,70	-
Total Sta. Elena		4 679,91	376 548,83	36,76	206 902,72	-	-	-	-	30 752,38	-	-	-	-	-	634 623,90	13,56
Sur	Ene	4 492,05	253 054,14	8,47	45 561,71	-	-	-	-	8 631,29	-	-	-	-	-	338 544,59	7,54
	Feb	1 592,11	82 112,83	1,28	6 877,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	107 267,38	6,74
	Mar	4 238,93	247 663,55	6,12	33 735,48	-	-	-	-	19 743,15	-	-	-	-	- 86 004,89	266 381,87	6,28
	Abr	3 608,87	185 644,19	13,24	74 011,99	-	-	-	-	15 393,05	-	-	-	-	- 58 943,82	260 794,01	7,23
	May	2 111,78	74 753,02	12,23	74 905,74	-	-	-	-	416,36	-	-	-	-	-	115 520,91	5,47
	Jun	3 347,98	200 896,95	13,12	74 780,98	-	-	-	-	971,43	-	-	-	-	-	211 800,43	6,33
	Jul	1 834,19	30 522,73	13,25	75 513,60	-	-	-	-	2 266,27	-	-	-	-	-	86 613,67	4,72
	Ago	1 948,25	59 132,89	13,16	75 026,02	-	-	-	-	1 448,69	-	-	-	-	-	101 270,48	5,20
	Sep	5 857,71	546 336,01	12,83	73 152,89	-	-	-	-	101,20	-	-	-	-	-	515 393,61	8,80
	Oct	4 023,02	343 593,91	10,78	61 442,07	-	-	-	-	1 282,00	-	-	-	-	-	320 020,50	7,95
	Nov	1 888,69	51 626,30	10,32	58 824,00	-	-	-	-	6 287,09	-	-	-	-	-	80 136,50	4,24
	Dic	2 078,75	125 256,05	11,21	63 905,72	-	-	-	-	4 139,29	-	-	-	-	- 94 815,24	98 485,83	4,74
Total Sur		37 022,33	2 200 592,57	126,01	717 738,10	-	-	-	-	60 679,82	-	-	-	-	- 239 763,95	2 502 229,79	6,76
Total general		725 578,99	23 742 846,94	1 581,84	8 904 235,42	-	-	-	-	207 991,92	-	-	-	-	- 2 970 448,12	29 310 010,77	4,04

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

TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL POR EMPRESAS AUTOPRODUCTORAS EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Potencia Reactiva (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Famiproduct	Ago	88,10	-	-	-	-	-	-	-	-
	Sep	36,37	-	-	-	-	-	-	-	-
	Oct	36,88	-	-	-	-	-	-	-	-
	Nov	23,95	-	-	-	-	-	-	-	-
	Dic	20,68	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Famiproduct		205,97	-	-	-	-	-	-	-	-
Total general		205,97	-	-	-	-	-	-	-	-

Tanto el CENACE como el Autoproducer informan la venta de energía en el Mercado Ocasional únicamente en MWh

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

TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS EN EL AÑO 2002

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 Obligatoria (USD)	Restricciones (USD)	Contratos entre Generadores y el Estado PPA (USD)	Transmisión (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Elecaastro	Ene	11 058,00	314 047,20	-	176 187,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	490 234,31	4,43
	Feb	11 293,14	338 073,75	-	169 937,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 605,20	507 406,44	4,49
	Mar	11 247,76	348 275,45	-	170 192,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 354,58	527 822,07	4,69
	Abr	11 497,09	366 992,95	-	181 659,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 177,27	551 829,75	4,80
	May	15 328,63	505 992,56	-	260 062,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 430,60	765 624,28	4,99
	Jun	17 629,93	602 579,41	-	170 895,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	654,85	774 130,19	4,39
	Jul	10 069,22	351 243,69	-	171 266,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 4 863,68	517 646,57	5,14
	Ago	11 996,97	421 168,74	-	193 131,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 1 991,94	612 308,64	5,10
	Sep	12 746,55	448 972,56	-	203 487,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 237,43	657 697,18	5,16
	Oct	12 178,84	428 998,97	-	218 127,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 009,27	650 136,04	5,34
	Nov	12 103,56	427 090,16	-	218 970,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 4 046,35	642 014,65	5,30
	Dic	12 830,01	456 043,49	-	234 869,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 3 379,27	687 533,97	5,36
Total Elecaastro		149 979,68	5 009 478,92	-	2 368 788,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 116,36	7 384 384,10	4,92
Electroguayas	Ene	123 551,47	5 174 790,35	178,99	962 982,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 137 772,41	4,97
	Feb	107 609,25	4 442 480,06	180,94	986 136,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 428 616,08	5,04
	Mar	98 592,32	4 631 832,23	178,84	987 171,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 619 003,90	5,70
	Abr	46 475,11	2 555 049,33	176,39	985 994,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 541 043,81	7,62
	May	49 963,82	2 781 136,56	177,08	1 002 260,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 783 396,91	7,57
	Jun	33 551,63	1 842 362,38	182,40	1 039 693,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 882 056,16	8,59
	Jul	30 082,81	1 647 938,65	159,94	911 634,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 559 573,31	8,51
	Ago	53 253,56	3 012 166,96	181,35	1 033 697,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 045 864,56	7,60
	Sep	77 342,99	4 636 793,42	178,08	1 015 081,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 651 875,19	7,31
	Oct	104 387,76	6 369 583,83	184,03	1 048 979,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 418 563,68	7,11
	Nov	114 636,57	5 905 231,12	184,88	1 053 816,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 959 047,94	6,07
	Dic	115 059,14	5 986 704,55	181,96	1 037 151,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 023 856,52	6,10
Total Electroguayas		954 506,43	48 986 069,43	2 144,88	12 064 601,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61 050 670,48	6,40
EMAAP-Q	Mar	6 302,41	283 420,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	283 420,40	4,50
	Abr	4 113,65	184 904,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	184 904,12	4,49
	May	6 179,28	277 861,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	277 861,36	4,50
	Jun	5 821,10	261 643,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	261 643,92	4,49
	Jul	7 705,47	346 534,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	346 534,72	4,50
	Ago	8 199,59	368 903,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	368 903,40	4,50
	Sep	4 682,52	210 700,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	210 700,68	4,50
	Oct	4 716,10	212 147,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	212 147,84	4,50
Nov	7 217,15	324 506,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	324 506,08	4,50	
Dic	7 815,16	351 546,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	351 546,40	4,50	
Total EMAAP-Q		62 752,43	2 822 168,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 822 168,92	4,50
Hidroagoyán	Ene	51 397,74	561 896,05	110,65	595 290,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 157 186,34	2,25
	Feb	48 186,39	522 532,21	111,50	607 673,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 130 205,24	2,35
	Mar	56 574,14	614 565,62	110,47	609 815,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 224 381,08	2,16
	Abr	53 072,43	575 744,44	109,92	614 435,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 190 179,81	2,24
	May	55 030,38	597 407,65	109,96	622 359,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 219 767,11	2,22
	Jun	60 091,23	646 132,85	112,09	638 935,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 285 068,07	2,14
	Jul	57 420,61	621 870,52	112,91	643 605,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 265 476,17	2,20
	Ago	68 402,34	740 147,06	111,97	638 211,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 378 358,45	2,02
	Sep	49 997,98	553 051,63	112,46	641 031,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 194 083,43	2,39
	Oct	44 196,22	487 065,49	81,28	463 291,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	950 357,27	2,15
	Nov	72 104,69	774 533,88	80,66	459 746,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 234 280,56	1,71
	Dic	71 320,77	772 911,33	81,61	465 155,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 238 066,86	1,74
Total Hidroagoyán		687 794,92	7 467 858,72	1 245,48	6 999 551,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 467 410,40	2,10

TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS EN EL AÑO 2002

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 Obligatoria (USD)	Restricciones (USD)	Contratos entre Generadores y el Estado PPA (USD)	Transmisión (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Hidronación	Ene	30 662,58	1 200 869,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 200 869,54	3,92
	Feb	29 153,88	1 150 958,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 150 958,06	3,95
	Mar	32 599,41	1 279 640,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 279 640,02	3,93
	Abr	30 896,04	1 205 530,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 205 530,70	3,90
	May	30 045,48	1 177 400,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 177 400,99	3,92
	Jun	28 061,15	1 102 905,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 102 905,40	3,93
	Jul	51 419,24	2 012 163,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 012 163,42	3,91
	Ago	53 538,72	2 126 987,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 126 987,08	3,97
	Sep	51 183,40	2 272 766,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 272 766,07	4,44
	Oct	53 220,60	2 220 539,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 220 539,37	4,17
	Nov	51 813,97	2 238 360,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 238 360,38	4,32
	Dic	52 227,71	2 229 957,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 229 957,21	4,27
Total Hidronación		494 822,18	20 218 078,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 218 078,24	4,09
Hidropaute	Ene	135 875,67	2 391 405,87	253,50	1 362 649,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 754 055,38	2,76
	Feb	125 520,97	2 414 115,25	249,57	1 358 056,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 772 171,79	3,01
	Mar	146 251,89	2 926 926,95	280,75	1 547 368,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 474 295,51	3,06
	Abr	270 794,93	4 945 858,13	281,37	1 570 085,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	101,90	6 515 880,27	2,41
	May	353 408,82	6 177 726,38	284,07	1 604 713,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	75,02	7 782 524,84	2,20
	Jun	285 436,30	5 418 948,70	290,89	1 655 644,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	81,72	7 074 674,55	2,48
	Jul	382 943,98	6 843 714,19	293,63	1 673 679,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	163,77	8 517 557,81	2,22
	Ago	355 760,17	6 067 352,80	289,42	1 649 706,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	135,32	7 717 194,62	2,17
	Sep	180 391,92	3 538 984,85	295,85	1 686 366,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	608,69	5 225 960,33	2,90
	Oct	216 134,25	3 882 505,13	298,30	1 700 302,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	355,11	5 583 162,91	2,58
	Nov	279 371,33	4 558 023,74	292,88	1 669 401,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	183,42	6 227 608,50	2,23
	Dic	201 118,15	3 431 813,82	292,91	1 669 605,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	304,56	5 101 724,21	2,54
Total Hidropaute		2 933 008,38	52 597 375,82	3 403,15	19 147 580,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 009,51	71 746 810,73	2,45
Termoesmeraldas	Ene	59 401,26	2 412 571,86	80,20	431 474,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 844 046,59	4,79
	Feb	52 611,93	2 107 395,76	80,72	439 929,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 547 325,56	4,84
	Mar	24 091,37	1 092 873,39	77,62	428 438,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 521 311,70	6,31
	Abr	28 801,30	1 521 171,70	59,04	330 048,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 851 220,48	6,43
	May	36 414,24	1 946 545,31	67,41	381 564,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 328 109,66	6,39
	Jun	12 139,96	640 444,59	77,34	440 851,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 081 296,40	8,91
	Jul	3 944,79	207 625,17	79,15	451 168,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	658 793,61	16,70
	Ago	40 214,15	2 183 389,28	64,14	365 584,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 548 974,08	6,34
	Sep	39 785,01	2 285 712,15	81,26	463 175,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 748 887,67	6,91
	Oct	59 643,49	3 485 942,89	85,08	484 972,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 970 915,15	6,66
	Nov	58 401,48	2 896 008,64	85,31	486 272,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 382 281,49	5,79
	Dic	60 179,06	3 013 255,47	84,20	479 966,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 493 222,32	5,80
Total Termoesmeraldas		475 628,04	23 792 936,20	921,48	5 183 448,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28 976 384,72	6,09
Termopichincha	Ene	14 031,42	946 823,28	44,58	239 861,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 186 685,09	8,46
	Feb	11 569,35	745 728,28	47,19	257 164,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 002 892,38	8,67
	Mar	11 948,69	823 051,47	41,55	229 331,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 052 382,67	8,81
	Abr	6 543,35	497 704,18	43,58	243 599,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	741 304,10	11,33
	May	2 723,34	207 238,37	45,49	257 469,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	464 707,64	17,06
	Jun	5 644,55	427 073,42	45,69	260 446,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	687 520,02	12,18
	Jul	3 976,21	293 869,20	46,17	263 159,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	557 028,34	14,01
	Ago	7 447,72	560 552,56	46,37	264 288,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	824 840,90	11,08
	Sep	8 227,65	671 341,40	47,40	270 162,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	941 504,06	11,44
	Oct	6 876,94	564 174,61	47,98	273 507,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	837 682,52	12,18
	Nov	9 070,78	670 976,53	48,12	274 281,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	945 258,09	10,42
	Dic	10 515,34	795 453,75	47,49	270 664,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 066 118,50	10,14
Total Termopichincha		98 575,33	7 203 987,04	551,60	3 103 937,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 307 924,31	10,46
Total general		5 857 067,39	168 097 953,29	8 266,58	48 867 907,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 125,87	216 973 831,90	3,70

TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

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)	Contratos entre Generadores y el Estado PPAs (USD)	Transmisión (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Azogues	Ene	3 474,86	134 824,72	7,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26 158,88	24 404,88	185 388,48	5,34
	Feb	2 730,00	105 923,84	7,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25 824,88	25 086,61	156 835,33	5,74
	Mar	2 465,63	95 666,44	8,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27 802,16	31 189,49	154 658,09	6,27
	Abr	3 631,75	140 911,82	8,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28 042,64	32 667,03	201 621,49	5,55
	May	4 434,29	172 050,41	8,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26 933,76	37 869,33	236 853,50	5,34
	Jun	3 109,18	120 636,18	8,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27 802,16	31 017,89	179 456,23	5,77
	Jul	2 819,27	124 893,71	7,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25 544,32	37 480,52	187 918,55	6,67
	Ago	3 642,48	161 361,73	8,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27 615,12	38 118,40	227 095,25	6,23
	Sep	3 455,50	153 078,78	7,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25 971,84	25 683,17	204 733,79	5,92
	Oct	3 804,10	168 521,41	7,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26 212,32	28 934,44	223 668,17	5,88
	Nov	2 442,60	108 207,18	7,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 747,68	30 468,36	155 423,22	6,36
	Dic	3 585,89	158 854,97	7,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23 326,74	26 789,77	208 971,48	5,83
Total Azogues		39 595,54	1 644 931,19	95,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	307 982,50	369 709,89	2 322 623,58	5,87
Total general		39 595,54	1 644 931,19	95,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	307 982,50	369 709,89	2 322 623,58	5,87

E.E. Azogues vende energía al Gran Consumidor Guapán

TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR CONTRATOS POR EMPRESAS AUTOPRODUCTORAS EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	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)
Electroandina	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Feb	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	May	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jun	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jul	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ago	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Sep	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Oct	17,64	617,40	-	-	-	-	-	-	617,40	3,50
	Nov	93,48	3 271,80	-	-	-	-	-	-	3 271,80	3,50
	Dic	115,32	4 036,20	-	-	-	-	-	-	4 036,20	3,50
Total Electroandina		226,44	7 925,40	-	-	-	-	-	-	7 925,40	3,50
Famiproduct	Ene	783,49	37 450,67	1,09	-	-	-	-	-	37 450,67	4,78
	Feb	673,69	32 202,57	0,94	-	-	-	-	-	32 202,57	4,78
	Mar	325,25	15 546,81	0,45	-	-	-	-	-	15 546,81	4,78
	Abr	199,24	9 523,58	0,28	-	-	-	-	-	9 523,58	4,78
	May	46,45	2 220,21	0,06	-	-	-	-	-	2 220,21	4,78
	Jun	109,73	5 245,05	0,15	-	-	-	-	-	5 245,05	4,78
	Jul	207,89	9 937,24	0,29	-	-	-	-	-	9 937,24	4,78
	Ago	99,21	4 742,14	0,14	-	-	-	-	-	4 742,14	4,78
	Sep	36,23	1 731,79	0,05	-	-	-	-	-	1 731,79	4,78
	Oct	40,52	1 937,00	0,06	-	-	-	-	-	1 937,00	4,78
	Nov	23,37	1 117,13	0,03	-	-	-	-	-	1 117,13	4,78
	Dic	20,63	986,26	0,03	-	-	-	-	-	986,26	4,78
Total Famiproduct		2 565,70	122 640,45	3,57	-	-	-	-	-	122 640,45	4,78
HCJB	Ene	277,85	10 477,00	-	-	-	-	7 548,00	-	18 025,00	6,49
	Feb	889,00	34 365,00	-	-	-	-	7 898,00	-	42 263,00	4,75
	Mar	980,35	38 159,00	-	-	-	-	7 985,00	-	46 144,00	4,71
	Abr	647,00	24 935,00	-	-	-	-	7 864,00	-	32 799,00	5,07
	May	1 002,00	38 360,00	-	-	-	-	8 193,00	-	46 553,00	4,65
	Jun	1 776,00	71 026,00	-	-	-	-	3 888,00	-	74 914,00	4,22
	Jul	2 692,00	107 694,00	-	-	-	-	6 014,00	-	113 708,00	4,22
	Ago	3 853,00	154 110,79	-	-	-	-	3 423,00	-	157 533,79	4,09
	Sep	2 145,00	85 816,00	-	-	-	-	1 969,00	-	87 785,00	4,09
	Oct	1 443,12	57 724,64	-	-	-	-	4,76	-	62 484,28	4,33
	Nov	2 119,85	84 793,84	-	-	-	-	4 500,07	-	89 293,91	4,21
	Dic	2 496,50	99 859,97	-	-	-	-	4 183,96	-	104 043,93	4,17
Total HCJB		20 321,66	807 321,24	-	-	-	-	63 470,79	-	875 546,91	4,31

TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR CONTRATOS POR EMPRESAS AUTOPRODUCTORAS EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	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)
I.M.Mejía	Ene	927,82	32 473,74	-	-	-	-	-	-	32 473,74	3,50
	Feb	765,45	26 790,82	-	-	-	-	-	-	26 790,82	3,50
	Mar	370,27	12 959,35	-	-	-	-	-	-	12 959,35	3,50
	Abr	645,08	22 577,66	-	-	-	-	-	-	22 577,66	3,50
	May	412,12	14 424,31	-	-	-	-	-	-	14 424,31	3,50
	Jun	658,13	23 034,38	-	-	-	-	-	-	23 034,38	3,50
	Jul	482,45	16 885,86	-	-	-	-	-	-	16 885,86	3,50
	Ago	383,53	13 423,66	-	-	-	-	-	-	13 423,66	3,50
	Sep	398,39	13 943,76	-	-	-	-	-	-	13 943,76	3,50
	Oct	517,66	18 118,07	-	-	-	-	-	-	18 118,07	3,50
	Nov	556,99	19 494,65	-	-	-	-	-	-	19 494,65	3,50
	Dic	761,54	26 654,04	-	-	-	-	-	-	26 654,04	3,50
Total I.M.Mejía		6 879,44	240 780,28	-	-	-	-	-	-	240 780,28	3,50
La Internacional	Ene	1,58	501,22	-	-	-	-	-	-	501,22	31,74
	Feb	48,65	2 189,38	-	-	-	-	-	-	2 189,38	4,50
	Mar	132,44	5 959,96	-	-	-	-	-	-	5 959,96	4,50
	Abr	98,32	4 424,49	-	-	-	-	-	-	4 424,49	4,50
	May	154,84	6 967,94	-	-	-	-	-	-	6 967,94	4,50
	Jun	105,54	4 749,53	-	-	-	-	-	-	4 749,53	4,50
	Jul	126,38	4 549,72	-	-	-	-	-	-	4 549,72	3,60
	Ago	152,11	5 476,00	-	-	-	-	-	-	5 476,00	3,60
	Sep	132,82	4 781,56	-	-	-	-	-	-	4 781,56	3,60
	Oct	168,25	6 057,07	-	-	-	-	-	-	6 057,07	3,60
	Nov	151,45	5 452,06	-	-	-	-	-	-	5 452,06	3,60
	Dic	113,19	4 074,88	-	-	-	-	-	-	4 074,88	3,60
Total La Internacional		1 385,58	55 183,80	-	-	-	-	-	-	55 183,80	3,98
Molinos La Unión	Ene	181,44	7 344,77	-	-	-	-	-	-	7 344,77	4,05
	Feb	199,90	7 944,79	-	-	-	-	-	-	7 944,79	3,97
	Mar	203,01	8 610,19	-	-	-	-	-	-	8 610,19	4,24
	Abr	237,42	8 103,48	-	-	-	-	-	-	8 103,48	3,41
	May	384,36	8 380,56	-	-	-	-	-	-	8 380,56	2,18
	Jun	230,34	8 140,57	-	-	-	-	-	-	8 140,57	3,53
	Jul	377,80	6 460,38	-	-	-	-	-	-	6 460,38	1,71
	Ago	458,17	10 537,92	-	-	-	-	-	-	10 537,92	2,30
	Sep	176,59	7 063,72	-	-	-	-	-	-	7 063,72	4,00
	Oct	288,57	11 542,68	-	-	-	-	-	-	11 542,68	4,00
	Nov	317,37	12 694,88	-	-	-	-	-	-	12 694,88	4,00
	Dic	360,19	14 407,48	-	-	-	-	-	-	14 407,48	4,00
Total Molinos La Unión		3 415,16	111 231,42	-	-	-	-	-	-	111 231,42	3,26
Repsol YPF	Ene	365,17	23 234,78	-	-	-	-	-	-	23 234,78	6,36
	Feb	411,31	26 877,03	-	-	-	-	-	-	26 877,03	6,53
	Mar	464,29	30 758,60	-	-	-	-	-	-	30 758,60	6,62
	Abr	283,31	18 861,00	-	-	-	-	-	-	18 861,00	6,66
	May	223,77	15 034,80	-	-	-	-	-	-	15 034,80	6,72
	Jun	201,63	13 416,01	-	-	-	-	-	-	13 416,01	6,65
	Jul	204,82	16 057,28	-	-	-	-	-	-	16 057,28	7,84
	Ago	224,39	17 367,83	-	-	-	-	-	-	17 367,83	7,74
	Sep	227,58	16 147,38	-	-	-	-	-	-	16 147,38	7,10
	Oct	226,17	17 505,88	-	-	-	-	-	-	17 505,88	7,74
	Nov	213,42	16 518,69	-	-	-	-	-	-	16 518,69	7,74
	Dic	228,82	17 710,64	-	-	-	-	-	-	17 710,64	7,74
Total Repsol YPF		3 274,68	229 489,92	-	-	-	-	-	-	229 489,92	7,01
Total general		38 068,66	1 574 572,51	3,57	-	-	-	63 470,79	-	1 642 798,18	4,32

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

COMPRA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL PARA CUMPLIR CON CONTRATOS POR EMPRESAS EN EL AÑO 2002

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 a Reactiva (USD)	Energía Reactiva (MVARh)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligatorias (USD)	Restricciones (USD)	Contratos entre Generadores y el Estado PPA's (USD)	Transmisión (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de compra de energía para cumplir con Contratos (US\$/kWh)
Elecaastro	Ene	38,57	2 678,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 678,23	6,94
	Feb	84,18	5 033,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 033,77	5,98
	Mar	101,19	6 878,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 878,04	6,80
	Abr	93,74	2 808,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 808,99	3,00
	May	592,15	11 868,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 868,08	2,00
	Jun	1 276,46	39 237,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39 237,42	3,07
	Jul	1 892,88	32 773,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32 773,48	1,73
	Ago	2 723,03	33 835,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33 835,46	1,24
	Sep	1 259,45	111 405,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	111 405,55	8,85
	Oct	526,16	40 094,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40 094,93	7,62
	Nov	800,14	20 817,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 817,16	2,60
Dic	196,79	11 463,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 463,03	5,82	
Total Elecaastro		9 584,75	318 894,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	318 894,13	3,33
Electroguayas	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-	- 2,96	-	-	-	-	- 10 860,07	10 863,03	-
	Feb	-	-	-	-	-	-	-	-	- 3,95	-	-	-	-	- 27 901,12	27 905,07	-
	Mar	508,37	36 704,10	-	-	-	-	-	-	- 4,05	-	-	-	-	- 26 565,17	63 273,32	12,45
	Abr	5 565,05	26 253,06	-	-	-	-	-	-	- 672,96	-	-	-	-	- 21 296,05	48 222,07	0,87
	May	32 086,37	790 073,94	-	-	-	-	-	-	- 839,16	-	-	-	-	- 8 036,30	798 949,41	2,49
	Jun	6 753,36	437 366,35	-	-	-	-	-	-	- 385,62	-	-	-	-	- 33 014,17	470 766,15	6,97
	Jul	407,80	8 989,19	-	-	-	-	-	-	- 1 481,44	-	-	-	-	- 7 215,49	17 686,12	4,34
	Ago	5 116,40	48 184,64	-	-	-	-	-	-	- 948,23	-	-	-	-	- 4 965,73	54 098,60	1,06
	Sep	3 797,30	313 332,57	-	-	-	-	-	-	- 0,50	-	-	-	-	- 27 708,43	341 041,49	8,98
	Oct	28 075,48	1 561 023,10	-	-	-	-	-	-	- 701,01	-	-	-	-	- 33 974,79	1 595 698,90	5,68
	Nov	41 419,50	605 172,51	-	-	-	-	-	-	- 356,41	-	-	-	-	- 4 214,04	609 742,96	1,47
Dic	4 583,36	201 150,88	-	-	-	-	-	-	- 3,38	-	-	-	-	- 5 494,00	206 648,26	4,51	
Total Electroguayas		128 312,99	4 028 250,33	-	-	-	-	-	-	- 5 399,68	-	-	-	- 211 245,37	4 244 895,37	3,31	
EMAAP-Q	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Feb	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mar	1 275,54	75 246,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	75 246,93	5,90
	Abr	40,52	2 563,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 563,26	6,33
	May	270,76	12 547,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 547,65	4,63
	Jun	928,60	36 425,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	36 425,35	3,92
	Jul	104,95	2 161,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 161,48	2,06
	Ago	221,03	4 477,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 477,66	2,03
	Sep	664,24	59 600,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	59 600,18	8,97
	Oct	308,10	26 278,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26 278,99	8,53
	Nov	717,52	14 719,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 719,27	2,05
Dic	525,13	32 440,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32 440,51	6,18	
Total EMAAP-Q		5 056,39	266 461,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	266 461,28	5,27	
Hidroagoyán	Ene	213,70	12 573,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 583,84	12 573,35	5,88
	Feb	220,15	10 877,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 877,27	4,94
	Mar	268,39	14 809,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 654,02	14 809,41	5,52
	Abr	256,20	6 363,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 295,31	6 363,01	2,48
	May	753,33	29 778,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 575,99	29 778,10	3,95
	Jun	241,75	17 997,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 762,16	17 997,40	7,44
	Jul	407,45	5 445,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 150,96	5 445,29	1,34
	Ago	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 2,84	-	-
	Sep	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Oct	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 1 579,92	-	-
	Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 346,45	-	-
Dic	130,65	8 167,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 1 207,56	8 167,01	6,25	
Total Hidroagoyán		2 491,62	106 010,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 6 159,05	106 010,84	4,25	

COMPRA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL PARA CUMPLIR CON CONTRATOS POR EMPRESAS EN EL AÑO 2002

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 a Reactiva (USD)	Energía Reactiva (MVARh)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Contratos entre Generadores y el Estado PPA's (USD)	Transmisión (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de compra de energía para cumplir con Contratos (US\$/kWh)
Hidronación	Ene	11 060,89	609 234,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 11 339,40	-	-
	Feb	8 863,00	458 277,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 8 848,28	-	-
	Mar	11 005,10	635 647,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 8 206,60	-	-
	Abr	2 471,02	38 592,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 1 013,94	-	-
	May	1 998,01	37 186,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 644,13	-	-
	Jun	6 367,11	209 431,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 5 039,32	-	-
	Jul	5 122,09	52 772,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 1 359,07	-	-
	Ago	14 819,67	298 880,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 3 346,58	-	-
	Sep	17 901,47	1 604 833,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 14 835,90	-	-
	Oct	11 519,78	895 506,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 13 228,62	-	-
	Nov	4 914,49	94 392,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 2 739,72	-	-
	Dic	1 412,80	51 363,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 7 355,84	-	-
Total Hidronación		97 455,43	4 986 119,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 77 957,40	-	-
Hidropaute	Ene	59,28	2 898,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 898,31	4,89
	Feb	495,82	24 171,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24 171,07	4,87
	Mar	274,20	12 704,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 704,99	4,63
	Abr	750,14	44 513,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44 513,43	5,93
	Jun	547,17	36 690,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	36 690,20	6,71
	Sep	568,41	52 958,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	52 958,00	9,32
	Oct	148,66	11 316,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 316,11	7,61
	Dic	3,71	246,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	246,25	6,65
Total Hidropaute		2 847,39	185 498,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	185 498,36	6,51
Termoesmeraldas	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 339,05	339,05	-
	Feb	-	-	-	-	-	-	-	-	- 9,74	-	-	-	-	- 20 957,32	20 967,06	-
	Mar	15 044,98	2 194 995,07	-	-	-	-	-	-	- 1 238,61	-	-	-	-	- 4 241,18	2 200 474,86	14,63
	Abr	28 801,30	1 963 648,77	-	-	-	-	-	-	- 903,04	-	-	-	-	-	1 964 551,81	6,82
	May	7 795,48	159 730,79	-	-	-	-	-	-	- 613,04	-	-	-	-	- 3 708,15	164 051,98	2,10
	Jun	167,09	6 292,63	-	-	-	-	-	-	- 78,44	-	-	-	-	-	6 371,07	3,81
	Jul	154,80	2 287,69	-	-	-	-	-	-	- 258,35	-	-	-	-	- 23,09	2 546,04	1,64
	Ago	21 233,83	392 570,35	-	-	-	-	-	-	- 2 140,94	-	-	-	-	- 6,27	394 717,56	1,86
	Sep	161,11	15 179,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 6 891,07	22 070,42	13,70
	Oct	2 132,07	50 140,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 505,31	52 272,07	2,45
	Nov	9 350,02	133 231,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 429,61	133 661,48	1,43
	Dic	4 791,98	299 354,34	-	-	-	-	-	-	- 13,48	-	-	-	-	-	299 367,82	6,25
Total Termoesmeraldas		89 632,65	5 217 430,86	-	-	-	-	-	-	- 5 255,64	-	-	-	- 37 101,05	5 261 391,22	5,87	
Termopichincha	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Feb	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mar	158,28	9 059,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abr	2 680,45	29 511,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	May	2 275,69	41 488,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jun	3 772,54	112 251,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jul	3 787,76	60 501,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ago	6 979,83	159 573,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Sep	810,80	59 216,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Oct	1 753,43	61 853,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Nov	7 665,24	168 489,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Dic	6 429,20	359 501,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Termopichincha		36 313,22	1 061 447,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total general		371 694,43	16 170 112,88	-	-	-	-	-	-	- 10 655,32	-	-	-	-	- 332 462,87	10 383 151,20	2,79

**ESTADÍSTICA DEL SECTOR ELÉCTRICO
ECUATORIANO**

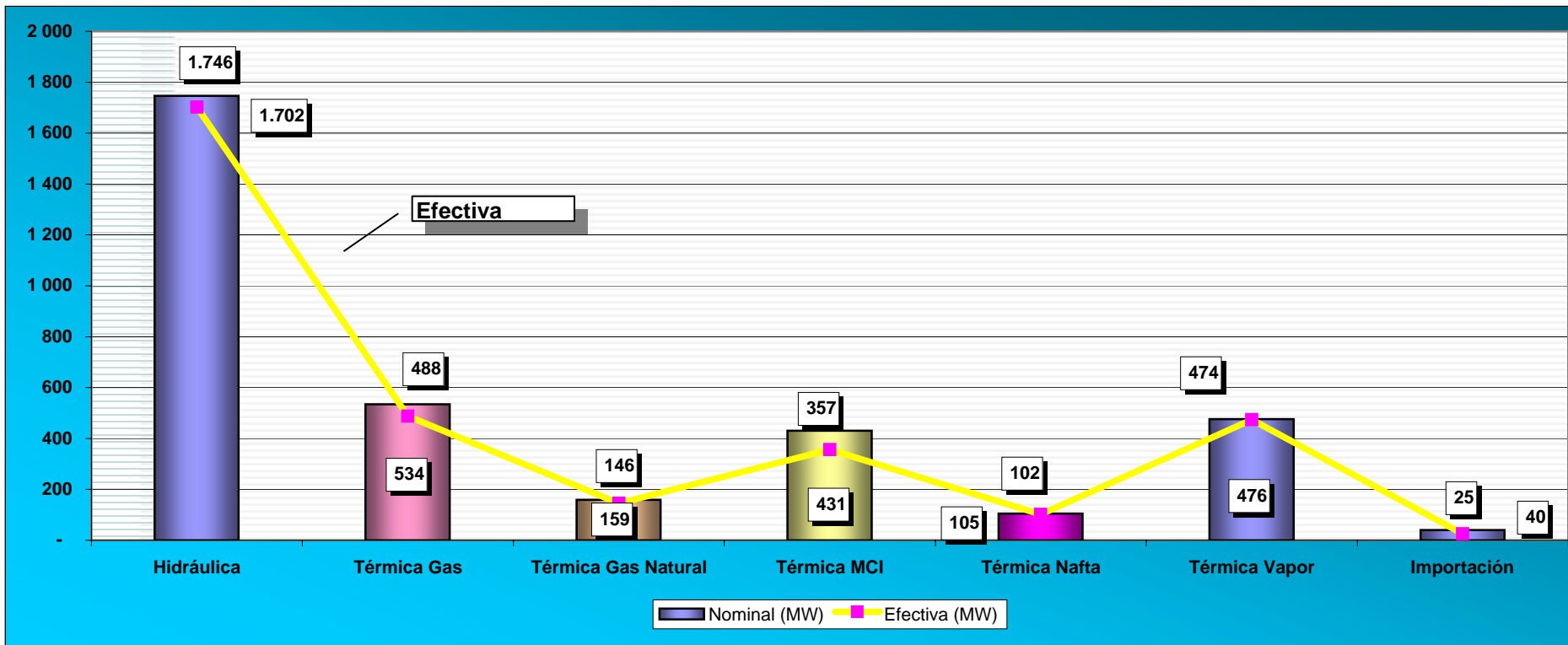
AÑO 2002

**Potencia en centrales de
generación**

CAPITULO 2

POTENCIA INSTALADA Y EFECTIVA A DICIEMBRE DE 2002

Tipo Central	Nominal (MW)	Nominal (%)	Efectiva (MW)	Efectiva (%)
Hidráulica	1 746,34	50,02%	1 701,63	51,67%
Térmica Gas	534,24	15,30%	488,30	14,83%
Térmica Gas Natural	158,75	4,55%	145,75	4,43%
Térmica MCI	431,04	12,35%	356,58	10,83%
Térmica Nafta	105,00	3,01%	102,00	3,10%
Térmica Vapor	476,03	13,63%	474,25	14,40%
Importación	40,00	1,15%	25,00	0,76%
Total general	3 491,39	100,00%	3 293,51	100,00%

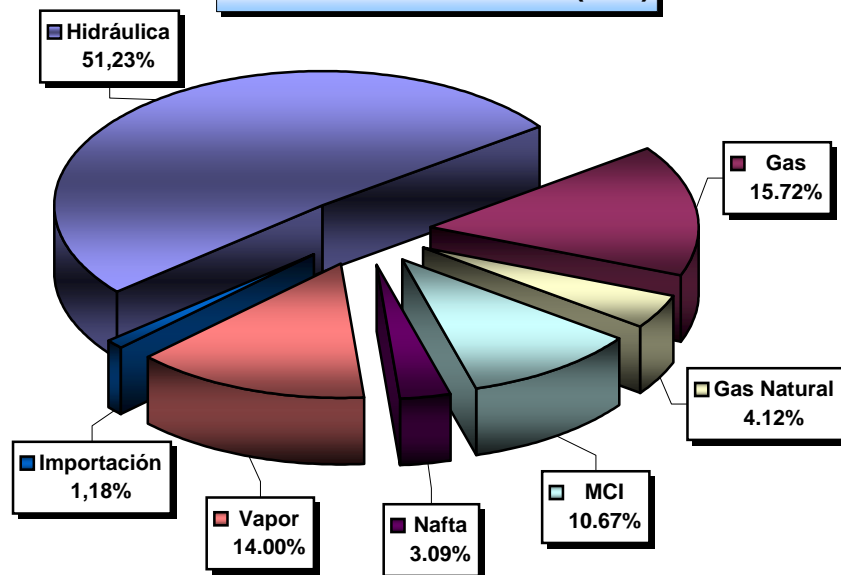


POTENCIA INSTALADA TOTAL Y EFECTIVA POR TIPO DE SISTEMA A DICIEMBRE DE 2002

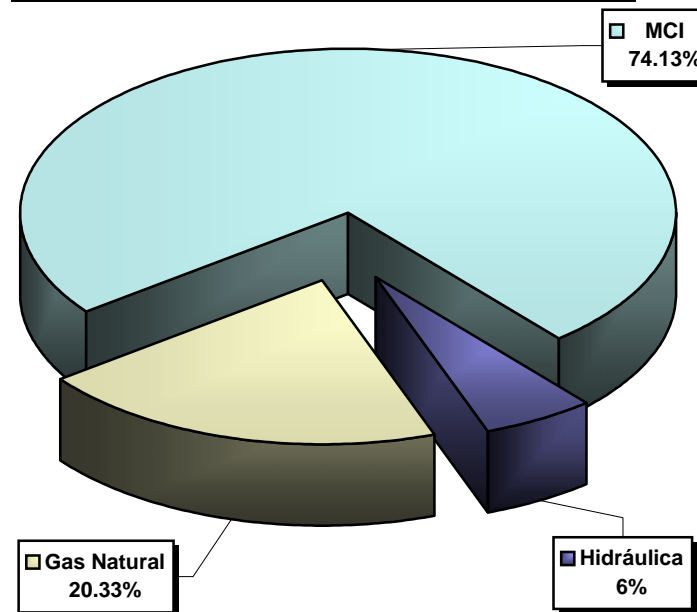
Tipo Central	No Inc.				S.N.I.				Total Nominal (MW)	Total Nominal (%)	Total Efectiva (MW)	Total Efectiva (%)
	Nominal (MW)	Nominal (%)	Efectiva (MW)	Efectiva (%)	Nominal (MW)	Nominal (%)	Efectiva (MW)	Efectiva (%)				
Hidráulica	5,11	5,54%	4,19	5,62%	1 741,23	51,23%	1 697,44	52,73%	1 746,34	50,02%	1 701,63	51,67%
Térmica Gas	-	0,00%	-	0,00%	534,24	15,72%	488,30	15,17%	534,24	15,30%	488,30	14,83%
Térmica Gas Natural	18,75	20,33%	15,75	21,14%	140,00	4,12%	130,00	4,04%	158,75	4,55%	145,75	4,43%
Térmica MCI	68,38	74,13%	54,57	73,24%	362,66	10,67%	302,01	9,38%	431,04	12,35%	356,58	10,83%
Térmica Nafta	-	0,00%	-	0,00%	105,00	3,09%	102,00	3,17%	105,00	3,01%	102,00	3,10%
Térmica Vapor	-	0,00%	-	0,00%	476,03	14,00%	474,25	14,73%	476,03	13,63%	474,25	14,40%
Importación	-	0,00%	-	0,00%	40,00	1,18%	25,00	0,78%	40,00	1,15%	25,00	0,76%
Total	92,24	100,00%	74,51	100,00%	3 399,15	100,00%	3 219,00	100,00%	3 491,39	100,00%	3 293,51	100,00%

Incluye sistemas No Incorporados y la potencia de autoprodutores que aún no tienen Permiso o Licencia, pero entregan energía a Empresas Eléctricas Distribuidoras. No se incluye Autoprodutora Noroccidental por falta de datos enviados.

Potencia Instalada SNI (MW)



Potencia Instalada No Incorporada (MW)



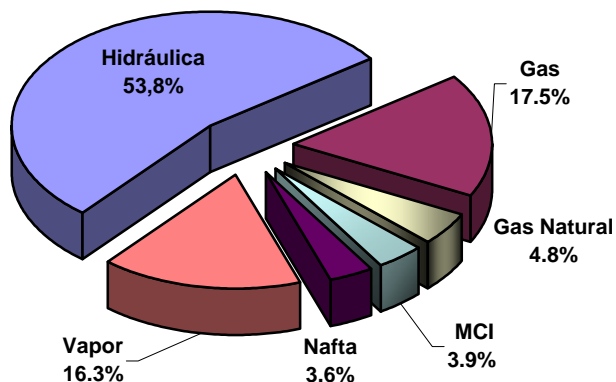
POTENCIA INSTALADA Y EFECTIVA TOTAL POR TIPO DE EMPRESA A DICIEMBRE DE 2002

Tipo de Empresa	Tipo Central	Nominal (MW)	Nominal %	Efectiva (MW)	Efectiva %
Distribuidora	Hidráulica	144,70	4,14%	142,47	4,33%
	Térmica Gas	23,40	0,67%	18,80	0,57%
	Térmica MCI	292,37	8,37%	229,43	6,97%
Total Distribuidora		460,47	13,19%	390,70	11,86%
Generadora	Hidráulica	1 568,29	44,92%	1 526,19	46,34%
	Térmica Gas	510,84	14,63%	469,50	14,26%
	Térmica Gas Natural	140,00	4,01%	130,00	3,95%
	Térmica MCI	113,33	3,25%	103,80	3,15%
	Térmica Nafta	105,00	3,01%	102,00	3,10%
	Térmica Vapor	476,03	13,63%	474,25	14,40%
Total Generadora		2 913,48	83,45%	2 805,74	85,19%
Autoprodutora	Hidráulica	33,34	0,95%	32,97	1,00%
	Térmica Gas Natural	18,75	0,54%	15,75	0,48%
	Térmica MCI	25,35	0,73%	23,35	0,71%
Total Autoprodutora		77,44	2,22%	72,07	2,19%
Importación	Importación	40,00	1,15%	25,00	0,76%
Total Importación		40,00	1,15%	25,00	0,76%
Total general		3 491,39	100,00%	3 293,51	100,00%

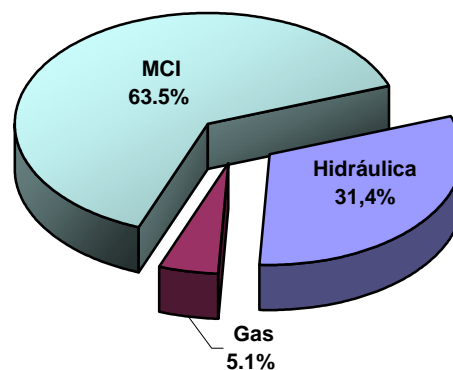
MCI: Motor de Combustión Interna

POTENCIA INSTALADA

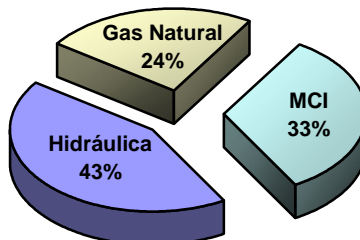
Generadora



Distribuidora



Autoprodutora



POTENCIA INSTALADA, EFECTIVA Y NÚMERO DE CENTRALES DE GENERACIÓN A DICIEMBRE DE 2002

Tipo Central	Datos		
	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Centrales (#)
Hidráulica	1 746,34	1 701,63	50
Térmica Gas	534,24	488,30	6
Térmica Gas Natural	158,75	145,75	4
Térmica MCI	431,04	356,58	59
Térmica Nafta	105,00	102,00	1
Térmica Vapor	476,03	474,25	5
Importación	40,00	25,00	1
Total	3 491,39	3 293,51	126

POTENCIA INSTALADA, EFECTIVA Y NÚMERO DE CENTRALES DE GENERACIÓN POR TIPO DE SISTEMA A DICIEMBRE DE 2002

Tipo Central	S.N.I.			No Inc.			Total Nominal (MW)	Total Efectiva (MW)	Total Centrales (#)
	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Centrales (#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Centrales (#)			
Hidráulica	1 741,23	1 697,44	37	5,11	4,19	13	1 746,34	1 701,63	50
Térmica Gas	534,24	488,30	6				534,24	488,30	6
Térmica Gas Natural	140,00	130,00	1	18,75	15,75	3	158,75	145,75	4
Térmica MCI	362,66	302,01	25	68,38	54,57	34	431,04	356,58	59
Térmica Nafta	105,00	102,00	1				105,00	102,00	1
Térmica Vapor	476,03	474,25	5				476,03	474,25	5
Importación	40,00	25,00	1				40,00	25,00	1
Total	3 399,15	3 219,00	76	92,24	74,51	50	3 491,39	3 293,51	126

POTENCIA INSTALADA, EFECTIVA Y NÚMERO DE CENTRALES DE GENERACIÓN, POR TIPO DE EMPRESA A DICIEMBRE DE 2002

Tipo Central	Generadora			Distribuidora			Autoprodutora			Importación			Total Nominal (MW)	Total Efectiva (MW)	Total Centrales (#)
	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Centrales (#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Centrales (#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Centrales (#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Centrales (#)			
Hidráulica	1 568,29	1 526,19	10	144,70	142,47	29	33,34	32,97	11	-	-	-	1 746,34	1 701,63	50
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40,00	25,00	1	40,00	25,00	1
Térmica Gas	510,84	469,50	5	23,40	18,80	1	-	-	-	-	-	-	534,24	488,30	6
Térmica Gas Natural	140,00	130,00	1	-	-	-	18,75	15,75	3	-	-	-	158,75	145,75	4
Térmica MCI	113,33	103,80	4	292,37	229,43	51	25,35	23,35	4	-	-	-	431,04	356,58	59
Térmica Nafta	105,00	102,00	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	105,00	102,00	1
Térmica Vapor	476,03	474,25	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	476,03	474,25	5
Total general	2 913,48	2 805,74	26	460,47	390,70	81	77,44	72,07	18	40,00	25,00	1	3 491,39	3 293,51	126

MCI: Motor de Combustión Interna

Incluye Sistemas No Incorporados y la potencia de autoprodutores que aún no tienen Permiso o Licencia, pero entregan energía a Empresas Eléctricas Distribuidoras y para su uso propio.

POTENCIA INSTALADA, EFECTIVA Y NÚMERO DE CENTRALES DE GENERACIÓN POR PROVINCIA A DICIEMBRE DE 2002																								
Provincia	Hidráulica			Importación			Térmica Gas			Térmica Gas Natural			Térmica MCI			Térmica Nafta			Térmica Vapor			Total Nominal (MW)	Total Efectiva (MW)	Total Centrales (#)
	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Centrales (#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Centrales (#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Centrales (#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Centrales (#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Centrales (#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Centrales (#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Centrales (#)			
Azuay	1 114,11	1 114,11	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,83	21,60	2	-	-	-	-	-	-	1 144,94	1 135,71	9
Bolívar	1,90	1,53	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,54	2,03	1	-	-	-	-	-	-	4,44	3,56	2
Carchi	5,17	4,96	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,50	1,80	1	-	-	-	-	-	-	7,67	6,76	6
Cotopaxi	12,19	11,88	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,75	3,40	1	-	-	-	-	-	-	15,94	15,28	6
El Oro	-	-	-	-	-	-	23,40	18,80	1	140,00	130,00	1	39,08	32,28	6	-	-	-	-	-	-	202,48	181,08	8
Esmeraldas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,04	8,18	5	-	-	-	132,50	131,00	1	142,54	139,18	6
Galápagos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,79	7,37	4	-	-	-	-	-	-	8,79	7,37	4
Guayas	213,00	180,00	1	-	-	-	510,84	469,50	5	-	-	-	48,16	35,61	6	105,00	102,00	1	343,53	343,25	4	1 220,52	1 130,36	17
Imbabura	9,28	9,21	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	9,28	9,21	5
Loja	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,74	13,20	1	-	-	-	-	-	-	19,74	13,20	1
Los Ríos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,46	9,78	1	-	-	-	-	-	-	11,46	9,78	1
Manabí	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50,60	38,00	1	-	-	-	-	-	-	50,60	38,00	1
Napo	8,31	8,28	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,70	1,90	2	-	-	-	-	-	-	11,01	10,18	6
Orellana	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,09	4,60	6	-	-	-	-	-	-	7,09	4,60	6
Pastaza	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,90	14,70	1	-	-	-	-	-	-	15,90	14,70	1
Pichincha	128,67	128,37	11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	125,90	123,15	4	-	-	-	-	-	-	254,57	251,52	15
Sucumbios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,75	15,75	3	7,02	6,17	4	-	-	-	-	-	-	25,77	21,92	7
Tungurahua	236,00	226,80	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,42	8,53	2	-	-	-	-	-	-	246,42	235,33	5
Colombia	-	-	-	40,00	25,00	1	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	40,00	25,00	1
Morona Santiago	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,03	2,88	2	-	-	-	-	-	-	5,03	2,88	2
Chimborazo	14,54	13,60	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,06	2,40	2	-	-	-	-	-	-	17,60	16,00	6
Sucumbios	0,40	0,20	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25,14	18,10	3	-	-	-	-	-	-	25,54	18,30	4
Zamora	2,77	2,69	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,31	0,92	4	-	-	-	-	-	-	4,08	3,61	7
Total	1 746,34	1 701,63	50	40,00	25,00	1	534,24	488,30	6	158,75	145,75	4	431,04	356,58	59	105,00	102,00	1	476,03	474,25	5	3 491,39	3 293,51	126

POTENCIA INSTALADA, EFECTIVA Y NÚMERO DE CENTRALES DE GENERACIÓN POR EMPRESA A DICIEMBRE DE 2002

Tipo de Empresa	Empresa	Hidráulica			Importación			Térmica Gas			Térmica Gas Natural			Térmica MCI			Térmica Nafta			Térmica Vapor			Total Nominal (MW)	Total Efectiva (MW)	Total Centrales (#)			
		Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Centrales (#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Centrales (#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Centrales (#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Centrales (#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Centrales (#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Centrales (#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Centrales (#)						
Generadora	Elecaastro	38,99	38,99	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,83	21,60	2	-	-	-	-	-	-	69,82	60,59	6	
	Electroecuador	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	266,07	236,75	4	
	Electroguayas	-	-	-	-	-	-	201,57	172,50	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	64,50	64,25	2	512,29	497,00	5		
	Electroquil	-	-	-	-	-	-	128,27	116,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	105,00	102,00	1	-	-	-	-	279,03	279,00	2	
	EMAAP-Q	8,30	8,20	1	-	-	-	181,00	181,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	181,00	181,00	1	
	Hidrogoayán	233,00	224,00	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	233,00	224,00	2	
	Hidronación	213,00	180,00	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	213,00	180,00	1	
	Hidropaute	1 075,00	1 075,00	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 075,00	1 075,00	2	
	Machala Power	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	140,00	130,00	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	140,00	130,00	1
	Termoesmeraldas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	132,50	131,00	1	132,50	131,00	1		
Termopichincha	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	82,50	82,20	2		
Total Generadora	1 568,29	1 526,19	10	-	-	-	510,84	469,50	5,00	140,00	130,00	1	113,33	103,80	4	105,00	102,00	1	476,03	474,25	5	2 913,48	2 805,74	26				
Distribuidora	Ambato	3,00	2,80	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,42	8,53	2	-	-	-	-	-	-	-	13,42	11,33	3	
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39,08	32,28	6	-	-	-	-	-	-	-	39,08	32,28	6	
	Esmeraldas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,04	8,18	5	-	-	-	-	-	-	-	10,04	8,18	5	
	Ex-Incecl	0,18	0,18	2	-	-	-	23,40	18,80	1,00	-	-	-	-	2,75	1,94	3	-	-	-	-	-	-	-	26,33	20,91	6	
	Galápagos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,79	7,37	4	-	-	-	-	-	-	-	8,79	7,37	4	
	Guayas-Los Ríos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,22	1,22	2	-	-	-	-	-	-	-	1,22	1,22	2	
	Los Ríos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,46	9,78	1	-	-	-	-	-	-	-	11,46	9,78	1	
	Manabí	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50,60	38,00	1	-	-	-	-	-	-	-	50,60	38,00	1	
	Milagro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,00	10,20	1	-	-	-	-	-	-	-	15,00	10,20	1	
	Norte	12,75	12,64	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,50	1,80	1	-	-	-	-	-	-	-	15,25	14,44	7	
	Quito	96,98	96,95	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	43,40	40,95	2	-	-	-	-	-	-	-	140,38	137,90	8	
	Riobamba	14,54	13,60	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,06	2,40	2	-	-	-	-	-	-	-	17,60	16,00	6	
	Sta. Elena	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31,94	24,19	3	-	-	-	-	-	-	-	31,94	24,19	3	
	Sucumbios	0,40	0,20	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33,55	23,62	11	-	-	-	-	-	-	-	33,95	23,82	12	
Sur	2,77	2,69	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21,00	14,08	4	-	-	-	-	-	-	-	23,77	16,77	7		
Total Distribuidora	144,70	142,47	29	-	-	-	23,40	18,80	1,00	-	-	-	292,37	229,43	51	-	-	-	-	-	-	-	-	460,47	390,70	81		
Autoprodutora	Agip	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,90	14,70	1	-	-	-	-	-	-	-	15,90	14,70	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	
	HCB	8,15	8,15	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,15	8,15	2	
	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	
Petroproducción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,75	15,75	3	3,00	2,55	1	-	-	-	-	-	-	-	21,75	18,30	4		
Repsol YPF	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,70	2,70	1	-	-	-	-	-	-	-	2,70	2,70	1		
Total Autoprodutora	33,34	32,97	11	-	-	-	-	-	-	-	18,75	15,75	3	25,35	23,35	4	-	-	-	-	-	-	-	77,44	72,07	18		
Importación	Colombia	-	-	-	40,00	25,00	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40,00	25,00	1	
Total Importación		-	-	-	40,00	25,00	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40,00	25,00	1	
Total		1 746,34	1 701,63	50	40,00	25,00	1	534,24	488,30	6,00	158,75	145,75	4	431,04	356,58	59	105,00	102,00	1	476,03	474,25	5	3 491,39	3 293,51	126			

POTENCIA INSTALADA Y EFECTIVA DE CENTRALES DE GENERACIÓN EN EMPRESAS GENERADORAS A DICIEMBRE DE 2002

Empresa	Central	Hidráulica		Térmica Gas		Térmica Gas Natural		Térmica MCI		Térmica Nafta		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)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)			
Elecaastro	Coyocctor	0,36	0,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,36	0,36	
	Descanso	-	-	-	-	-	-	19,20	14,40	-	-	-	-	19,20	14,40	
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,20	0,20	
Total Elecaastro		38,99	38,99	-	-	-	-	30,83	21,60	-	-	-	-	69,82	60,59	
Electroecuador	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	
	Guayaquil	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,00	31,25	-	30,00	31,25	
Total Electroecuador		-	-	201,57	172,50	-	-	-	-	-	-	64,50	64,25	266,07	236,75	
Electroguayas	Enrique García	-	-	102,00	92,00	-	-	-	-	-	-	-	-	102,00	92,00	
	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	
	Victoria II	-	-	-	-	-	-	-	-	105,00	102,00	-	-	105,00	102,00	
Total Electroguayas		-	-	128,27	116,00	-	-	-	-	105,00	102,00	-	279,03	279,00	512,29	497,00
Electroquil	Electroquil	-	-	181,00	181,00	-	-	-	-	-	-	-	-	181,00	181,00	
Total Electroquil		-	-	181,00	181,00	-	-	-	-	-	-	-	-	181,00	181,00	
EMAAP-Q	El Carmen	8,30	8,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,30	8,20	
Total EMAAP-Q		8,30	8,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,30	8,20	
Hidroagoyán	Agoyán	160,00	156,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	160,00	156,00	
	Pucará	73,00	68,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	73,00	68,00	
Total Hidroagoyán		233,00	224,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	233,00	224,00	
Hidronación	Marcel Laniado	213,00	180,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	213,00	180,00	
Total Hidronación		213,00	180,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	213,00	180,00	
Hidropaute	Paute AB	500,00	500,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	500,00	500,00	
	Paute C	575,00	575,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	575,00	575,00	
Total Hidropaute		1 075,00	1 075,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 075,00	1 075,00	
Machala Power	Machala Power	-	-	-	-	140,00	130,00	-	-	-	-	-	-	140,00	130,00	
Total Machala Power		-	-	-	-	140,00	130,00	-	-	-	-	-	-	140,00	130,00	
Termoesmeraldas	Termoesmeraldas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	132,50	131,00	132,50	131,00	
Total Termoesmeraldas		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	132,50	131,00	132,50	131,00	
Termopichincha	Guangopolo	-	-	-	-	-	-	31,20	31,20	-	-	-	-	31,20	31,20	
	Santa Rosa	-	-	-	-	-	-	51,30	51,00	-	-	-	-	51,30	51,00	
Total Termopichincha		-	-	-	-	-	-	82,50	82,20	-	-	-	-	82,50	82,20	
Total		1 568,29	1 526,19	510,84	469,50	140,00	130,00	113,33	103,80	105,00	102,00	476,03	474,25	2 913,48	2 805,74	

POTENCIA INSTALADA Y EFECTIVA DE CENTRALES DE GENERACIÓN EN EMPRESAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2002									
Empresa	Central	Hidráulica		Térmica Gas		Térmica MCI		Total Nominal (MW)	Total Efectiva (MW)
		Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)		
Ambato	Batán	-	-	-	-	5,42	4,93	5,42	4,93
	Lligua	-	-	-	-	5,00	3,60	5,00	3,60
	Península	3,00	2,80	-	-	-	-	3,00	2,80
Total Ambato		3,00	2,80	-	-	10,42	8,53	13,42	11,33
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
	Colin Lockett	-	-	-	-	19,08	16,50	19,08	16,50
	Costa Rica	-	-	-	-	0,05	0,04	0,05	0,04
	Jambelí	-	-	-	-	0,20	0,15	0,20	0,15
	Machala	-	-	-	-	19,61	15,50	19,61	15,50
	Pongalillo	-	-	-	-	0,04	0,03	0,04	0,03
Total El Oro		-	-	-	-	39,08	32,28	39,08	32,28
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	0,06	0,06
	El Chorro	-	-	-	-	0,05	0,04	0,05	0,04
	Mexicanos	-	-	23,40	18,80	-	-	23,40	18,80
	Molleturo	0,12	0,12	-	-	-	-	0,12	0,12
	Sumaco/Archidona	0,06	0,06	-	-	-	-	0,06	0,06
	Tena	-	-	-	-	2,64	1,84	2,64	1,84
Total Ex-Inecel		0,18	0,18	23,40	18,80	2,75	1,94	26,33	20,91
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
	Isla Puná	-	-	-	-	1,12	1,12	1,12	1,12
Total Guayas-Los Ríos		-	-	-	-	1,22	1,22	1,22	1,22
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	38,00	50,60	38,00
Total Manabí		-	-	-	-	50,60	38,00	50,60	38,00
Milagro	Milagro	-	-	-	-	15,00	10,20	15,00	10,20
Total Milagro		-	-	-	-	15,00	10,20	15,00	10,20
Norte	Ambi	8,00	8,00	-	-	-	-	8,00	8,00
	Buenos Aires	0,08	0,07	-	-	-	-	0,08	0,07
	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
Total Norte		12,75	12,64	-	-	2,50	1,80	15,25	14,44
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 Chillós	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	
Total Quito		96,98	96,95	-	-	43,40	40,95	140,38	137,90

POTENCIA INSTALADA Y EFECTIVA DE CENTRALES DE GENERACIÓN EN EMPRESAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2002									
Empresa	Central	Hidráulica		Térmica Gas		Térmica MCI		Total Nominal (MW)	Total Efectiva (MW)
		Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)		
Riobamba	Alao	10,40	10,00	-	-	-	-	10,40	10,00
	Alausi	-	-	-	-	0,56	0,40	0,56	0,40
	Cordovez	0,70	0,30	-	-	-	-	0,70	0,30
	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
Total Riobamba		14,54	13,60	-	-	3,06	2,40	17,60	16,00
Sta. Elena	La Libertad	-	-	-	-	27,30	20,98	27,30	20,98
	Playas	-	-	-	-	1,80	1,20	1,80	1,20
	Posorja	-	-	-	-	2,84	2,00	2,84	2,00
Total Sta. Elena		-	-	-	-	31,94	24,19	31,94	24,19
Sucumbios	Carmen de	-	-	-	-	1,11	0,78	1,11	0,78
	Celso Castellano	-	-	-	-	10,00	7,60	10,00	7,60
	Dayuma	-	-	-	-	0,16	0,11	0,16	0,11
	Jivino	-	-	-	-	15,00	10,40	15,00	10,40
	Loreto	-	-	-	-	0,92	0,64	0,92	0,64
	Lumbaqui	0,40	0,20	-	-	-	-	0,40	0,20
	Nuevo Rocafuerte	-	-	-	-	0,25	0,18	0,25	0,18
	Palma Roja	-	-	-	-	0,21	0,15	0,21	0,15
	Payamino	-	-	-	-	5,38	3,40	5,38	3,40
	Taracoa	-	-	-	-	0,17	0,12	0,17	0,12
Tarapoa	-	-	-	-	0,14	0,10	0,14	0,10	
Tiputini	-	-	-	-	0,21	0,15	0,21	0,15	
Total Sucumbios		0,40	0,20	-	-	33,55	23,62	33,95	23,82
Sur	Carlos Mora	2,40	2,40	-	-	-	-	2,40	2,40
	Catamayo	-	-	-	-	19,74	13,20	19,74	13,20
	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
Total Sur		2,77	2,69	-	-	21,00	14,08	23,77	16,77
Total		144,70	142,47	23,40	18,80	292,37	229,43	460,47	390,70

POTENCIA INSTALADA Y EFECTIVA DE CENTRALES DE GENERACIÓN HIDRÁULICA A DICIEMBRE DE 2002

Tipo de Empresa	Empresa	Central	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	
Generadora	Elecaastro	Coyoctor	0,36	0,36	
		Saucay	24,00	24,00	
		Saymirín	14,43	14,43	
		Sumblid	0,20	0,20	
	Total Elecaastro			38,99	38,99
	EMAAP-Q	El Carmen	8,30	8,20	
	Total EMAAP-Q			8,30	8,20
	Hidroagoyán	Agoyán	160,00	156,00	
		Pucará	73,00	68,00	
	Total Hidroagoyán			233,00	224,00
	Hidronación	Marcel Laniado	213,00	180,00	
	Total Hidronación			213,00	180,00
	Hidropaute	Paute AB	500,00	500,00	
Paute C		575,00	575,00		
Total Hidropaute			1 075,00	1 075,00	
Total Generadora			1 568,29	1 526,19	
Distribuidora	Ambato	Peninsula	3,00	2,80	
	Total Ambato			3,00	2,80
	Bolívar	Chimbo	1,90	1,53	
	Total Bolívar			1,90	1,53
	Cotopaxi	Angamarca	0,30	0,26	
		Catazacón	0,80	0,76	
		El Estado	1,70	1,66	
		Illuchi No.1	4,19	4,00	
		Illuchi No.2	5,20	5,20	
	Total Cotopaxi			12,19	11,88
	Ex-Inecel	Molleturo	0,12	0,12	
		Sumaco/Archidona	0,06	0,06	
	Total Ex-Inecel			0,18	0,18
	Norte	Ambi	8,00	8,00	
		Buenos Aires	0,08	0,07	
		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	
	Total Norte			12,75	12,64
	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		
Pasocha		4,50	4,50		
Total Quito			96,98	96,95	
Riobamba	Alao	10,40	10,00		
	Cordovez	0,70	0,30		
	Nizag	0,31	0,30		
	Rio Blanco	3,13	3,00		
Total Riobamba			14,54	13,60	
Sucumbíos	Lumbaqui	0,40	0,20		
Total Sucumbíos			0,40	0,20	
Sur	Carlos Mora	2,40	2,40		
	Isimanchi	0,13	0,09		
	Valladolid	0,24	0,20		
Total Sur			2,77	2,69	
Total Distribuidora			144,70	142,47	

**POTENCIA INSTALADA Y EFECTIVA DE CENTRALES DE GENERACIÓN
HIDRÁULICA A DICIEMBRE DE 2002**

Tipo de Empresa	Empresa	Central	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	
Autoprodutora	Electroandina	Espejo	0,50	0,39	
		Otavalo 2	0,40	0,40	
	Total Electroandina			0,90	0,79
	EMAAP-Q	Noroccidente	0,14	0,14	
		Recuperadora	14,70	14,50	
	Total EMAAP-Q			14,84	14,64
	HCJB	Loreto	2,15	2,15	
		Papallacta	6,00	6,00	
	Total HCJB			8,15	8,15
	Hidroimbabura	Atuntaqui	0,40	0,34	
		Cotacachi	0,40	0,40	
	Total Hidroimbabura			0,80	0,74
	I.M.Mejía	La Calera	2,80	2,80	
	Total I.M.Mejía			2,80	2,80
	La Internacional	Equinoccial	4,20	4,20	
	Total La Internacional			4,20	4,20
Molinos La Unión	La Unión	1,65	1,65		
Total Molinos La Unión			1,65	1,65	
Total Autoprodutora			33,34	32,97	
Total			1 746,34	1 701,63	

POTENCIA INSTALADA Y EFECTIVA DE CENTRALES DE GENERACIÓN TÉRMICA A DICIEMBRE DE 2002

Tipo de Empresa	Empresa	Central	Térmica Gas		Térmica Gas Natural		Térmica MCI		Térmica Nafta		Térmica Vapor		Total	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	Elecaastro	Descanso	-	-	-	-	19,20	14,40	-	-	-	-	19,20	14,40
		Monay	-	-	-	-	11,63	7,20	-	-	-	-	11,63	7,20
	Total Elecaastro					30,83	21,60					30,83	21,60	
	Electroecuador	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
		Guayaquil	-	-	-	-	-	-	-	-	30,00	31,25	30,00	31,25
	Total Electroecuador		201,57	172,50						64,50	64,25	266,07	236,75	
	Electroguayas	Enrique García	102,00	92,00	-	-	-	-	-	-	-	-	102,00	92,00
		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
	Victoria II	-	-	-	-	-	-	-	105,00	102,00	-	105,00	102,00	
	Total Electroguayas		128,27	116,00					105,00	102,00	279,03	279,00	512,29	497,00
	Electroquil	Electroquil	181,00	181,00	-	-	-	-	-	-	-	-	181,00	181,00
	Total Electroquil		181,00	181,00									181,00	181,00
	Machala Power	Machala Power	-	-	140,00	130,00	-	-	-	-	-	-	140,00	130,00
	Total Machala Power				140,00	130,00							140,00	130,00
	Termoesmeraldas	Termoesmeraldas	-	-	-	-	-	-	-	-	132,50	131,00	132,50	131,00
	Total Termoesmeraldas										132,50	131,00	132,50	131,00
Termopichincha	Guangopolo	-	-	-	-	31,20	31,20	-	-	-	-	31,20	31,20	
	Santa Rosa	-	-	-	-	51,30	51,00	-	-	-	-	51,30	51,00	
Total Termopichincha					82,50	82,20						82,50	82,20	
Total Generadora			510,84	469,50	140,00	130,00	113,33	103,80	105,00	102,00	476,03	474,25	1 345,19	1 279,55
	Ambato	Batán	-	-	-	-	5,42	4,93	-	-	-	-	5,42	4,93
		Lligua	-	-	-	-	5,00	3,60	-	-	-	-	5,00	3,60
	Total Ambato					10,42	8,53					10,42	8,53	
	Bolívar	Guaranda	-	-	-	-	2,54	2,03	-	-	-	-	2,54	2,03
	Total Bolívar					2,54	2,03					2,54	2,03	
	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	
	El Oro	Bellavista	-	-	-	-	0,11	0,06	-	-	-	-	0,11	0,06
		Colin Lockett	-	-	-	-	19,08	16,50	-	-	-	-	19,08	16,50
		Costa Rica	-	-	-	-	0,05	0,04	-	-	-	-	0,05	0,04
		Jambelí	-	-	-	-	0,20	0,15	-	-	-	-	0,20	0,15
		Machala	-	-	-	-	19,61	15,50	-	-	-	-	19,61	15,50
	Pongalillo	-	-	-	-	0,04	0,03	-	-	-	-	0,04	0,03	
	Total El Oro					39,08	32,28					39,08	32,28	
	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	-	-	-	-	0,06	0,06	
	El Chorro	-	-	-	-	0,05	0,04	-	-	-	-	0,05	0,04	
	Mexicanos	23,40	18,80	-	-	-	-	-	-	-	-	23,40	18,80	
Tena	-	-	-	-	2,64	1,84	-	-	-	-	2,64	1,84		
Total Ex-Inecel		23,40	18,80			2,75	1,94					26,15	20,74	
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		

POTENCIA INSTALADA Y EFECTIVA DE CENTRALES DE GENERACIÓN TÉRMICA A DICIEMBRE DE 2002

Tipo de Empresa	Empresa	Central	Térmica Gas		Térmica Gas Natural		Térmica MCI		Térmica Nafta		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)			
Distribuidora	Guayas-Los Ríos	Campo Alegre	-	-	-	-	0,10	0,10	-	-	-	-	0,10	0,10	
		Isla Puná	-	-	-	-	1,12	1,12	-	-	-	-	1,12	1,12	
	Total Guayas-Los Ríos		-	-	-	-	1,22	1,22	-	-	-	-	1,22	1,22	
	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	38,00	-	-	-	-	50,60	38,00	
	Total Manabí		-	-	-	-	50,60	38,00	-	-	-	-	50,60	38,00	
	Milagro	Milagro	-	-	-	-	15,00	10,20	-	-	-	-	15,00	10,20	
	Total Milagro		-	-	-	-	15,00	10,20	-	-	-	-	15,00	10,20	
	Norte	San Francisco	-	-	-	-	2,50	1,80	-	-	-	-	2,50	1,80	
	Total Norte		-	-	-	-	2,50	1,80	-	-	-	-	2,50	1,80	
	Quito	G. Hernandez	-	-	-	-	34,32	32,40	-	-	-	-	34,32	32,40	
		Luluncoto	-	-	-	-	9,08	8,55	-	-	-	-	9,08	8,55	
	Total Quito		-	-	-	-	43,40	40,95	-	-	-	-	43,40	40,95	
	Riobamba	Alausi	-	-	-	-	0,56	0,40	-	-	-	-	0,56	0,40	
		Riobamba	-	-	-	-	2,50	2,00	-	-	-	-	2,50	2,00	
	Total Riobamba		-	-	-	-	3,06	2,40	-	-	-	-	3,06	2,40	
	Sta. Elena	La Libertad	-	-	-	-	27,30	20,98	-	-	-	-	27,30	20,98	
		Playas	-	-	-	-	1,80	1,20	-	-	-	-	1,80	1,20	
		Posorja	-	-	-	-	2,84	2,00	-	-	-	-	2,84	2,00	
	Total Sta. Elena		-	-	-	-	31,94	24,19	-	-	-	-	31,94	24,19	
	Sucumbios		Carmen de Putumayo	-	-	-	-	1,11	0,78	-	-	-	-	1,11	0,78
			Celso Castellano	-	-	-	-	10,00	7,60	-	-	-	-	10,00	7,60
			Dayuma	-	-	-	-	0,16	0,11	-	-	-	-	0,16	0,11
			Jivino	-	-	-	-	15,00	10,40	-	-	-	-	15,00	10,40
			Loreto	-	-	-	-	0,92	0,64	-	-	-	-	0,92	0,64
			Nuevo Rocafuerte	-	-	-	-	0,25	0,18	-	-	-	-	0,25	0,18
			Palma Roja	-	-	-	-	0,21	0,15	-	-	-	-	0,21	0,15
			Payamino	-	-	-	-	5,38	3,40	-	-	-	-	5,38	3,40
			Taracoa	-	-	-	-	0,17	0,12	-	-	-	-	0,17	0,12
		Tarapoa	-	-	-	-	0,14	0,10	-	-	-	-	0,14	0,10	
Total Sucumbios		-	-	-	-	33,55	23,62	-	-	-	-	33,55	23,62		
Sur		Catamayo	-	-	-	-	19,74	13,20	-	-	-	-	19,74	13,20	
		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	
Total Sur		-	-	-	-	21,00	14,08	-	-	-	-	21,00	14,08		
Total Distribuidora			23,40	18,80	-	-	292,37	229,43	-	-	-	-	315,77	248,23	
Autoproductora	Agip	Agip Oil - CPF	-	-	-	-	15,90	14,70	-	-	-	-	15,90	14,70	
	Total Agip		-	-	-	-	15,90	14,70	-	-	-	-	15,90	14,70	
	Famiproduct	Lasso	-	-	-	-	3,75	3,40	-	-	-	-	3,75	3,40	
	Total Famiproduct		-	-	-	-	3,75	3,40	-	-	-	-	3,75	3,40	
	Petroproducción		Lago Agrio (G)	-	-	2,00	1,60	-	-	-	-	-	-	2,00	1,60
			Lago Agrio (M)	-	-	-	-	3,00	2,55	-	-	-	-	3,00	2,55
			Sacha	-	-	4,00	3,35	-	-	-	-	-	-	4,00	3,35
			Shushufindi	-	-	12,75	10,80	-	-	-	-	-	-	12,75	10,80
Total Petroproducción		-	-	18,75	15,75	3,00	2,55	-	-	-	-	21,75	18,30		
Repsol YPF	Repsol YPF	-	-	-	-	2,70	2,70	-	-	-	-	2,70	2,70		
Total Repsol YPF		-	-	-	-	2,70	2,70	-	-	-	-	2,70	2,70		
Total Autoproductora		-	-	18,75	15,75	25,35	23,35	-	-	-	-	44,10	39,10		
Total general			534,24	488,30	158,75	145,75	431,04	356,58	105,00	102,00	476,03	474,25	1 705,05	1 566,88	

**ESTADÍSTICA DEL SECTOR ELÉCTRICO
ECUATORIANO**

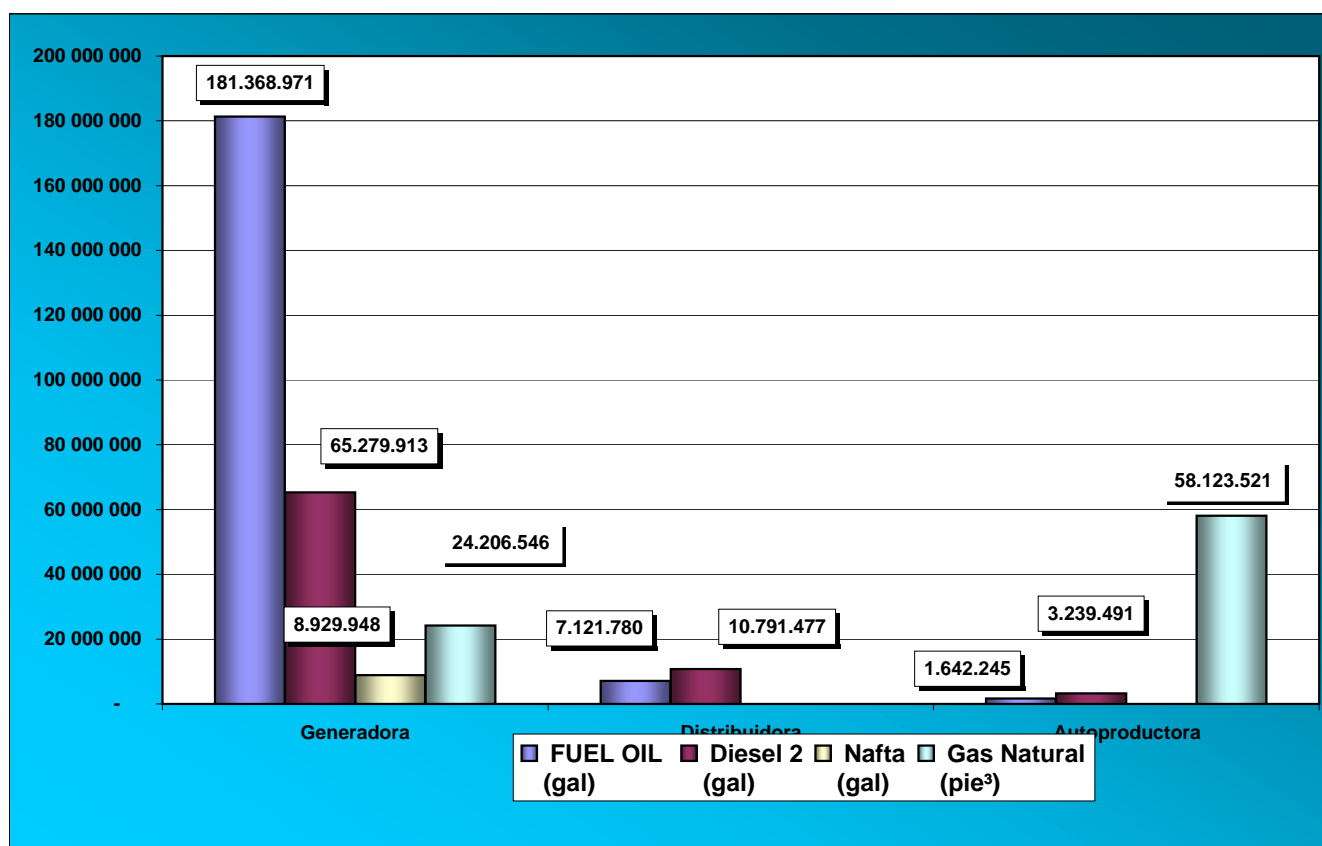
AÑO 2002

Consumo de combustibles

CAPITULO 3

CONSUMO DE COMBUSTIBLE POR TIPO DE EMPRESA EN EL AÑO 2002

Tipo de Empresa	Empresa	FUEL OIL (gal)	Diesel 2 (gal)	Nafta (gal)	Gas Natural (pie³)
Generadora	Elecaustro	2 495 667,48	343 641,86	-	-
	Electroecuador	20 799 461,00	20 928 899,29	-	-
	Electroguayas	105 602 037,00	103 167,92	8 929 948,00	-
	Electroquil	-	36 506 021,48	-	-
	Machala Power	-	-	-	24 206 546,41
	Termoesmeraldas	46 556 911,34	54 357,77	-	-
	Termopichincha	5 914 894,00	7 343 824,90	-	-
Total Generadora		181 368 970,82	65 279 913,21	8 929 948,00	24 206 546,41
Distribuidora	Ambato	-	160 761,56	-	-
	Bolívar	-	22 794,70	-	-
	Centro Sur	-	1 068,10	-	-
	El Oro	-	356 241,80	-	-
	Esmeraldas	-	98 480,60	-	-
	Galápagos	-	1 528 902,00	-	-
	Guayas-Los Ríos	-	83 313,00	-	-
	Los Ríos	-	191 500,01	-	-
	Manabí	-	132 285,40	-	-
	Norte	-	70 055,60	-	-
	Quito	7 121 780,17	611 303,00	-	-
	Riobamba	-	122 385,00	-	-
	Sta. Elena	-	394 711,00	-	-
	Sucumbíos	-	5 707 685,47	-	-
Sur	-	1 309 989,58	-	-	
Total Distribuidora		7 121 780,17	10 791 476,82	-	-
Autoprodutora	Agip	-	84 761,10	-	-
	Famiproduct	1 642 245,00	25 842,00	-	-
	Petroproducción	-	3 128 887,75	-	58 123 521,11
Total Autoprodutora		1 642 245,00	3 239 490,85	-	58 123 521,11
Total general		190 132 995,99	79 310 880,88	8 929 948,00	82 330 067,52



CONSUMO DE COMBUSTIBLE POR TIPO DE EMPRESA Y CENTRAL EN EL AÑO 2002

Tipo de Empresa	Empresa	Central	FUEL OIL (gal)	Diesel 2 (gal)	Nafta (gal)	Gas Natural (pie ³)	
Generadora	Elecaastro	Descanso	2 495 667,48	137 743,69	-	-	
		Moncay	-	205 898,17	-	-	
		Saymirín	-	-	-	-	
	Total Elecaastro			2 495 667,48	343 641,86	-	-
	Electroecuador	Alvaro Tinajero	-	-	16 637 999,29	-	-
		Aníbal Santos	15 124 303,00	4 290 900,00	-	-	
		Vapor Guayaquil	5 675 158,00	-	-	-	
	Total Electroecuador			20 799 461,00	20 928 899,29	-	-
	Electroguayas	Enrique García	-	-	-	-	
		Gonzalo Zevallos	57 078 927,00	54 223,92	-	-	
		Trinitaria	48 523 110,00	32 457,00	-	-	
		Victoria II	-	16 487,00	8 929 948,00	-	
	Total Electroguayas			105 602 037,00	103 167,92	8 929 948,00	-
	Electroquil	Electroquil	-	-	36 506 021,48	-	-
	Total Electroquil			-	36 506 021,48	-	-
Machala Power	Machala Power	-	-	-	24 206 546,41		
Total Machala Power			-	-	24 206 546,41		
Termoesmeraldas	Termoesmeraldas	46 556 911,34	54 357,77	-	-		
Total Termoesmeraldas			46 556 911,34	54 357,77	-	-	
Termopichincha	Guangopolo	5 914 894,00	327 229,00	-	-		
	Santa Rosa	-	7 016 595,90	-	-		
Total Termopichincha			5 914 894,00	7 343 824,90	-	-	
Total Generadora			181 368 970,82	65 279 913,21	8 929 948,00	24 206 546,41	
Distribuidora	Ambato	Batán	-	-	-	-	
		Lliga	-	160 761,56	-	-	
		Península	-	-	-	-	
	Total Ambato			-	160 761,56	-	-
	Bolívar	Guaranda	-	22 794,70	-	-	
	Total Bolívar			-	22 794,70	-	-
	Centro Sur	Macas	-	1 068,10	-	-	
	Total Centro Sur			-	1 068,10	-	-
	El Oro	Bellavista	-	5 358,70	-	-	
		Colin Lockett	-	270 339,00	-	-	
		Costa Rica	-	4 260,30	-	-	
		Jambelí	-	16 821,00	-	-	
		Machala	-	57 221,00	-	-	
	Pongalillo	-	2 241,80	-	-		
	Total El Oro			-	356 241,80	-	-
Esmeraldas	Propicia	-	78 754,00	-	-		
	San Lorenzo	-	19 726,60	-	-		
Total Esmeraldas			-	98 480,60	-	-	
Galápagos	Floreana	-	8 024,00	-	-		
	Isabela	-	130 098,00	-	-		
	San Cristóbal	-	453 067,00	-	-		
	Santa Cruz	-	937 713,00	-	-		
Total Galápagos			-	1 528 902,00	-	-	
Guayas-Los Ríos	Campo Alegre	-	6 581,00	-	-		
	Puná Nueva	-	76 732,00	-	-		
Total Guayas-Los Ríos			-	83 313,00	-	-	

CONSUMO DE COMBUSTIBLE POR TIPO DE EMPRESA Y CENTRAL EN EL AÑO 2002

Tipo de Empresa	Empresa	Central	FUEL OIL (gal)	Diesel 2 (gal)	Nafta (gal)	Gas Natural (pie ³)	
	Los Ríos	Centro Industrial	-	191 500,01	-	-	
	Total Los Ríos		-	191 500,01	-	-	
	Manabí	Miraflores	-	132 285,40	-	-	
	Total Manabí		-	132 285,40	-	-	
	Norte	San Francisco	-	70 055,60	-	-	
	Total Norte		-	70 055,60	-	-	
	Quito	G. Hernández		7 121 780,17	108 041,00	-	-
		Guangopolo		-	-	-	-
		Luluncoto		-	503 262,00	-	-
	Total Quito			7 121 780,17	611 303,00	-	-
	Riobamba	Térmica Riobamba	-	122 385,00	-	-	
	Total Riobamba		-	122 385,00	-	-	
	Sta. Elena	Libertad		-	340 372,00	-	-
		Playas		-	5 875,00	-	-
		Posorja		-	48 464,00	-	-
	Total Sta. Elena		-	394 711,00	-	-	
	Sucumbíos	Celso Castellanos		-	2 733 481,90	-	-
Jivino			-	2 574 285,27	-	-	
Loreto			-	3 793,30	-	-	
Payamino			-	395 933,00	-	-	
Tarapoa			-	192,00	-	-	
Total Sucumbíos		-	5 707 685,47	-	-		
Sur	Catamayo	-	1 309 989,58	-	-		
Total Sur		-	1 309 989,58	-	-		
Total Distribuidora			7 121 780,17	10 791 476,82	-	-	
Autoprodutora	Agip	Agip Oil -CPF	-	84 761,10	-	-	
	Total Agip		-	84 761,10	-	-	
	Famiproduct	Famiproduct	1 642 245,00	25 842,00	-	-	
	Total Famiproduct			1 642 245,00	25 842,00	-	-
	Petroproducción	Lago Agrio		-	2 666 624,99	-	4 430 660,00
		Sacha		-	388 108,00	-	9 444 271,55
Shushufindi			-	74 154,76	-	44 248 589,57	
Total Petroproducción		-	3 128 887,75	-	58 123 521,11		
Total Autoprodutora			1 642 245,00	3 239 490,85	-	58 123 521,11	
Total general			190 132 995,99	79 310 880,88	8 929 948,00	82 330 067,52	

CONSUMO MENSUAL DE FUEL OIL POR EMPRESA EN EL AÑO 2002 (gal)

Tipo de Empresa	Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total general
Generadora	Elecaastro	513 255,48	352 782,30	243 105,00	59 519,15	44 784,15	26 023,78	23 999,47	35 946,00	301 296,96	319 121,80	117 258,39	458 575,00	2 495 667,48
	Electroecuador	3 090 888,00	2 699 364,00	3 249 513,00	1 854 928,00	322 640,00	1 168 652,00	1 037 804,00	1 135 342,00	1 798 782,00	2 146 196,00	990 975,00	1 304 377,00	20 799 461,00
	Electroguayas	13 250 153,00	12 196 599,00	13 777 016,00	9 297 457,00	3 950 214,00	5 173 868,00	4 694 140,00	5 248 083,00	9 696 014,00	9 737 961,00	6 530 373,00	12 050 159,00	105 602 037,00
	Termoesmeraldas	6 014 853,67	5 381 678,00	1 195 339,00	-	3 131 685,00	4 589 884,00	3 544 550,00	2 083 843,29	5 866 020,00	5 522 304,42	3 885 212,00	5 341 541,96	46 556 911,34
	Termopichincha	793 878,00	659 331,00	967 698,00	520 147,00	91 052,00	258 967,00	10 452,00	50 942,00	1 115 031,00	913 911,00	116 955,00	416 530,00	5 914 894,00
Total Generadora		23 663 028,15	21 289 754,30	19 432 671,00	11 732 051,15	7 540 375,15	11 217 394,78	9 310 945,47	8 554 156,29	18 777 143,96	18 639 494,22	11 640 773,39	19 571 182,96	181 368 970,82
Distribuidora	Quito	1 169 519,20	1 004 602,07	1 093 070,80	582 528,26	52 029,80	257 285,20	141 734,18	272 998,76	1 066 194,37	774 079,21	144 384,58	563 353,73	7 121 780,17
Total Distribuidora		1 169 519,20	1 004 602,07	1 093 070,80	582 528,26	52 029,80	257 285,20	141 734,18	272 998,76	1 066 194,37	774 079,21	144 384,58	563 353,73	7 121 780,17
Autoprodutora	Famiproduct	133 758,00	130 182,00	131 635,00	143 119,00	135 537,00	134 681,00	141 143,00	142 085,00	144 945,00	138 251,00	126 171,00	140 738,00	1 642 245,00
	Petroproducción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Autoprodutora		133 758,00	130 182,00	131 635,00	143 119,00	135 537,00	134 681,00	141 143,00	142 085,00	144 945,00	138 251,00	126 171,00	140 738,00	1 642 245,00
Total general		24 966 305,35	22 424 538,37	20 657 376,80	12 457 698,42	7 727 941,95	11 609 360,98	9 593 822,65	8 969 240,05	19 988 283,33	19 551 824,42	11 911 328,97	20 275 274,69	190 132 995,99

CONSUMO MENSUAL DE DIESEL 2 POR EMPRESA EN EL AÑO 2002 (gal)

Tipo de Empresa	Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total general
Generadora	Elecaastro	66 935,72	56 700,43	35 695,33	8 811,10	8 718,63	4 174,37	8 970,93	11 074,47	70 250,83	44 333,48	15 569,69	12 406,87	343 641,86
	Electroecuador	4 265 185,00	3 180 805,00	4 064 605,00	2 022 345,00	1 057 613,73	1 636 691,27	93 185,02	288 743,00	2 557 125,61	1 307 209,23	105 627,18	349 764,25	20 928 899,29
	Electroguayas	3 333,98	3 085,81	3 082,60	16 869,25	847,13	10 659,11	2 655,96	10 475,56	35 040,61	8 904,48	3 887,23	4 326,20	103 167,92
	Electroquil	6 939 159,00	6 795 834,00	7 743 729,00	3 045 503,00	1 065 673,00	3 209 017,49	90 186,99	344 827,00	3 074 350,00	3 910 993,00	69 710,00	217 039,00	36 506 021,48
	Termoesmeraldas	990,47	814,09	2 228,50	-	16 601,28	1 400,00	6 463,00	17 627,90	958,53	998,00	987,00	5 289,00	54 357,77
	Termopichincha	1 430 181,00	713 295,00	1 846 631,00	750 775,00	143 547,00	131 815,00	81 598,00	84 912,00	1 306 369,00	723 865,90	60 482,00	70 354,00	7 343 824,90
Total Generadora		12 705 785,17	10 750 534,33	13 695 971,43	5 844 303,35	2 293 000,77	4 993 757,24	283 059,90	757 659,93	7 044 094,58	5 996 304,09	256 263,10	659 179,32	65 279 913,21
Distribuidora	Ambato	27 784,85	13 829,25	31 122,40	11 673,92	5 033,33	12 004,61	462,95	4 185,56	43 485,74	11 178,95	-	-	160 761,56
	Bolívar	12 768,70	10 026,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22 794,70
	Centro Sur	11,20	12,20	18,00	12,00	10,00	10,00	10,40	10,30	12,00	18,00	926,50	17,50	1 068,10
	El Oro	2 163,80	2 420,40	2 764,60	3 777,00	13 443,30	13 569,50	15 837,40	13 991,40	191 513,80	91 964,60	2 288,00	2 508,00	356 241,80
	Esmeraldas	67 772,00	17 944,40	4 068,40	4 022,00	867,00	1 097,20	200,00	973,60	-	530,60	1 005,40	-	98 480,60
	Galápagos	132 977,00	142 049,00	139 679,00	136 498,00	136 297,00	122 078,00	111 523,00	116 040,00	113 768,00	118 899,00	123 284,00	135 810,00	1 528 902,00
	Guayas-Los Ríos	7 804,00	5 557,00	7 817,00	7 669,00	8 584,00	7 290,00	7 664,00	5 839,00	3 308,00	7 785,00	6 041,00	7 955,00	83 313,00
	Los Ríos	77 627,70	113 872,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	191 500,01
	Manabí	-	-	823,91	3 160,63	-	-	744,40	29 261,88	38 322,06	22 635,75	22 538,13	14 798,64	132 285,40
	Norte	32 225,60	31 280,00	6 550,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	70 055,60
	Quito	73 203,00	1 966,00	2 564,00	14 311,00	5 916,00	9 911,00	26 599,00	47 447,00	236 002,00	154 062,00	19 369,00	19 953,00	611 303,00
	Riobamba	20 082,00	12 232,00	27 105,00	9 136,00	-	-	158,00	-	15 400,00	38 272,00	-	-	122 385,00
	Sta. Elena	103 736,00	11 236,00	26 258,00	25 497,00	18 154,00	34 348,00	-	6 141,00	131 186,00	38 155,00	-	-	394 711,00
	Sucumbios	397 752,93	362 930,37	413 407,56	419 877,37	490 264,34	483 929,36	495 370,05	507 291,66	517 356,70	541 679,62	517 086,63	560 738,88	5 707 685,47
Sur	225 570,67	358,49	192 424,35	145 382,69	30 764,22	123 341,26	8 370,43	21 546,65	333 561,22	189 431,44	16 784,91	22 453,25	1 309 989,58	
Total Distribuidora		1 181 479,45	725 713,42	854 602,22	781 016,61	709 333,19	807 578,93	666 939,63	752 728,05	1 623 915,52	1 214 611,96	709 323,57	764 234,27	10 791 476,82
Autoprodutora	Agip	5 778,00	3 540,90	6 546,90	5 077,80	3 809,01	10 734,99	7 698,00	9 004,80	8 082,90	7 086,00	6 702,90	10 698,90	84 761,10
	Famiproduct	484,00	998,00	663,00	293,00	1 541,00	844,00	2 355,00	2 633,00	2 828,00	5 642,00	3 000,00	4 561,00	25 842,00
	Petroproducción	325 494,01	193 314,99	328 894,00	254 592,00	216 333,00	281 533,75	255 051,01	241 267,00	289 343,99	313 350,00	219 723,00	209 991,00	3 128 887,75
Total Autoprodutora		331 756,01	197 853,89	336 103,90	259 962,80	221 683,01	293 112,74	265 104,01	252 904,80	300 254,89	326 078,00	229 425,90	225 250,90	3 239 490,85
Total general		14 219 020,63	11 674 101,64	14 886 677,55	6 885 282,76	3 224 016,97	6 094 448,91	1 215 103,54	1 763 292,78	8 968 264,99	7 536 994,05	1 195 012,57	1 648 664,49	79 310 880,88

CONSUMO MENSUAL DE NAFTA POR EMPRESA EN EL AÑO 2002 (gal)

Tipo de Empresa	Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total general
Generadora	Electroguayas	1.604.306	1.893.655	3.632.720	-	-	-	-	-	1.799.267	-	-	-	8.929.948
Total Generadora		1.604.306	1.893.655	3.632.720	-	-	-	-	-	1.799.267	-	-	-	8.929.948
Total general		1.604.306	1.893.655	3.632.720	-	-	-	-	-	1.799.267	-	-	-	8.929.948

CONSUMO MENSUAL DE GAS NATURAL POR EMPRESA EN EL AÑO 2002 (pie³)

Tipo de Empresa	Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total general
Generadora	Machala Power	-	-	-	-	-	-	-	191.879	4.402.817	7.489.260	3.901.576	8.221.014	24.206.546
Total Generadora		-	-	-	-	-	-	-	191.879	4.402.817	7.489.260	3.901.576	8.221.014	24.206.546
Autoprodutora	Petroproducción	5.815.398	5.229.043	5.309.142	5.597.172	5.885.094	4.964.149	4.562.523	4.673.297	3.882.253	4.191.462	4.002.053	4.011.934	58.123.521
Total Autoprodutora		5.815.398	5.229.043	5.309.142	5.597.172	5.885.094	4.964.149	4.562.523	4.673.297	3.882.253	4.191.462	4.002.053	4.011.934	58.123.521
Total general		5.815.398	5.229.043	5.309.142	5.597.172	5.885.094	4.964.149	4.562.523	4.865.176	8.285.070	11.680.723	7.903.629	12.232.949	82.330.068

**ESTADÍSTICA DEL SECTOR ELÉCTRICO
ECUATORIANO**

AÑO 2002

**Compra y Balance de energía,
pérdidas, demanda máxima y factor
de carga de Empresas Distribuidoras**

CAPITULO 4

ENERGÍA TOTAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

Empresa	Energía (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Potencia Reactiva (USD)	Energía Reactiva (MVARh)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Contratos entre Generadores y el Estado PPA's (USD)	Transmisión (USD)	Peaje Distribuidor (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (US\$ ¢/kWh)
Ambato	301 205,01	11 824 848,52	984,71	5 249 645,15	-	-	-	-	602 972,90	-	25 441,79	2 201 249,32	-	- 1 805 591,11	18 098 566,57	6,01
Azogues	73 422,32	2 308 458,29	141,01	808 628,52	-	1 407,09	-	8 140,44	139 359,16	1 617,57	6 455,55	575 218,22	517 921,05	389,36	4 366 816,53	5,95
Bolívar	47 530,92	1 787 879,34	143,24	800 077,48	45,73	876,89	22 317,04	41 120,81	89 289,92	-	3 878,20	398 188,85	-	413 890,87	2 620 010,15	5,51
Centro Sur	484 542,03	15 845 879,70	891,13	5 772 771,06	-	-	-	-	939 723,18	44 602,73	40 857,04	3 479 722,88	190 078,51	-	26 313 635,10	5,43
Cotopaxi	181 559,25	5 186 987,68	398,40	2 101 617,67	-	3 414,73	-	74 240,61	361 184,96	-	14 359,51	1 250 556,71	-	-	8 992 361,87	4,95
El Oro	414 073,39	16 368 983,76	913,79	5 123 680,00	-	58 447,40	-	-	808 760,06	14 784,84	36 113,08	2 608 282,30	-	-	25 019 051,44	6,04
Emelec	3 124 467,66	146 784 056,41	6 535,96	37 254 955,01	- 32 138,44	402 537,56	-	-	6 100 806,26	115 183,53	274 215,11	17 133 574,21	- 175 627,11	-	207 889 700,98	6,65
Esmeraldas	274 861,08	10 908 715,04	878,04	4 648 657,40	-	5 169,28	-	7 772,58	534 232,70	-	22 069,07	1 629 473,08	-	- 2 233 749,25	16 276 691,42	5,92
Guayas-Los Ríos	684 400,27	26 536 818,56	1 464,57	8 318 871,95	5 431,12	115 600,23	-	-	1 345 959,48	24 296,60	58 499,36	4 311 047,91	-	-	40 711 094,10	5,95
Los Ríos	194 669,06	8 292 796,03	420,02	3 099 983,95	1 862,55	18 419,69	313 669,87	-	58 519,56	-	28 916,63	1 253 086,65	-	-	12 391 511,44	6,37
Manabí	731 588,61	29 174 790,58	1 441,56	8 114 220,66	-	13 878,64	2 408,93	22 616,08	1 432 716,12	30 824,28	62 172,40	4 563 745,34	-	-	43 414 964,10	5,93
Milagro	317 346,39	12 156 335,09	232,91	3 484 209,50	-	5 914,72	-	-	558 856,63	-	26 307,69	2 074 001,77	-	93,38	18 305 719,32	5,77
Norte	315 135,15	11 273 004,66	1 081,01	3 626 862,16	-	10 472,52	-	-	607 963,59	-	26 501,12	2 266 614,65	-	-	17 811 234,82	5,65
Quito	2 606 073,69	80 737 114,51	5 439,71	30 543 432,42	-	48 628,49	-	2 241,67	4 971 169,37	-	217 972,14	16 767 970,78	-	-	133 288 529,39	5,11
Riobamba	180 894,68	6 894 931,49	520,10	2 952 924,40	-	6 980,13	-	-	360 848,98	- 3 467 268,03	16 143,89	1 345 886,18	-	420 292,33	7 734 492,60	4,28
Sta. Elena	243 330,38	9 929 414,86	734,46	4 127 240,77	409,91	4 140,55	-	3 005,65	483 803,28	-	22 349,10	1 616 824,75	-	- 1 541 626,94	14 650 869,19	6,02
Sto. Domingo	242 501,67	8 256 545,41	300,71	3 008 556,18	-	-	2 429,72	22 379,24	463 886,70	-	19 942,87	1 697 986,62	-	-	13 469 297,03	5,55
Sucumbios	3 259,79	229 804,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	229 804,97	7,05
Sur	162 770,71	6 973 398,00	423,17	1 886 854,63	-	3 104,89	-	28 869,12	318 377,08	-	13 468,35	1 235 667,22	-	- 1 064 922,88	9 309 065,05	5,72
Total general	10 583 632,06	411 470 762,92	22 944,51	130 923 188,93	- 24 389,12	698 992,81	340 825,56	210 386,20	20 178 429,93	- 3 235 958,48	915 662,90	66 409 097,43	532 372,44	- 5 812 002,96	620 893 416,07	5,87

El valor negativo en la columna Peaje Distribuidor (USD) de la distribuidora Emelec, se debe a que el CENACE descuenta este valor por concepto de Peaje a los Grandes Consumidores dentro del área de concesión de Emelec.

Los valores negativo en la columna Otros (USD), se deben a descuentos por convenios entre las distribuidoras y las generadoras y por descuentos del decreto 2233, por generación hidráulica en la distribuidoras no escindidas.

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Potencia Reactiva (USD)	Energía Reactiva (MVARh)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Contratos entre Generadores y el Estado PPA's (USD)	Transmisión (USD)	Peaje Distribuidor (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (US\$ e/kWh)
Ambato	Ene	25 107,21	1 330 649,22	79,76	286 073,69	-	-	-	-	27 524,99	-	4 451,34	156 102,23	-	-	1 804 801,47	7,19
	Feb	23 060,99	1 162 866,54	82,56	302 481,82	-	-	-	-	33 692,99	-	5 360,35	158 601,13	-	-	1 663 002,83	7,21
	Mar	23 164,79	989 265,39	80,99	447 051,56	-	-	-	-	61 445,80	-	3 854,89	164 433,80	-	- 177 684,92	1 488 366,52	6,43
	Abr	23 545,54	804 680,36	79,22	442 594,14	-	-	-	-	57 175,00	-	8 769,07	165 849,87	-	- 182 768,96	1 296 299,48	5,51
	May	25 842,20	675 838,05	77,39	438 047,23	-	-	-	-	63 244,90	-	6 438,39	184 356,41	-	- 183 964,26	1 183 960,72	4,58
	Jun	25 076,88	875 201,37	80,42	458 414,70	-	-	-	-	57 386,29	-	3 432,25	185 162,03	-	- 218 619,76	1 354 112,38	5,40
	Jul	25 978,20	493 298,74	81,33	463 564,60	-	-	-	-	115 506,54	-	-	181 189,16	-	- 163 546,83	1 090 012,21	4,20
	Ago	25 856,67	674 907,82	83,19	474 170,47	-	-	-	-	80 387,03	-	-	188 884,25	-	- 155 406,48	1 262 943,09	4,88
	Sep	25 121,99	1 550 780,19	83,61	476 593,45	-	-	-	-	1 287,55	-	-	199 217,67	-	- 170 240,81	2 057 638,05	8,19
	Oct	26 823,98	1 438 750,75	85,58	487 794,32	-	-	-	-	19 489,41	-	-	205 065,93	-	- 174 473,93	1 976 626,48	7,37
	Nov	25 751,90	779 513,43	87,12	496 572,19	-	-	-	-	80 851,82	-	-	202 127,87	-	- 190 312,65	1 368 752,66	5,32
	Dic	25 874,66	1 049 096,66	83,54	476 286,98	-	-	-	-	4 980,58	-	-	210 258,97	-	- 188 572,51	1 552 050,68	6,00
Total Ambato		301 205,01	11 824 848,52	984,71	5 249 645,15	-	-	-	-	602 972,90	-	25 441,79	2 201 249,32	-	- 1 805 591,11	18 098 566,57	6,01
Azogues	Ene	6 297,47	210 156,33	12,07	64 944,91	-	94,35	-	580,21	6 955,48	31,47	1 116,50	40 535,52	45 769,08	-	370 183,85	5,88
	Feb	5 259,24	164 689,10	10,96	59 727,44	-	159,85	-	1 186,56	7 154,83	0,16	1 222,47	40 974,60	45 817,84	-	320 932,85	6,10
	Mar	5 265,37	174 896,61	10,04	55 424,40	-	142,71	-	562,82	13 677,86	3,94	1 201,15	47 495,05	46 874,57	-	340 279,11	6,46
	Abr	6 375,49	187 713,47	12,30	68 750,82	-	147,69	-	739,07	14 832,81	72,94	1 874,20	44 948,59	45 550,81	-	364 630,40	5,72
	May	7 366,46	162 781,51	12,97	73 384,75	-	167,79	-	176,76	18 006,51	12,22	1 850,85	47 015,59	46 828,13	-	350 224,11	4,75
	Jun	5 909,51	185 416,81	11,30	79 648,45	-	139,14	-	596,25	11 175,19	111,36	809,62	50 238,17	46 427,33	-	342 943,08	6,31
	Jul	5 632,81	119 404,21	10,66	60 737,30	-	151,87	-	2 185,97	25 235,07	287,14	-	46 511,91	45 590,65	-	300 104,12	5,33
	Ago	6 484,96	159 267,03	12,36	70 417,42	-	173,78	-	647,81	21 195,84	163,28	-	49 376,69	56 269,51	-	357 511,36	5,51
	Sep	6 236,05	255 963,71	12,26	69 882,11	-	167,10	-	372,95	32,05	46,99	-	52 189,62	56 821,99	-	435 476,52	6,98
	Oct	6 738,16	290 658,69	12,90	73 452,64	-	22,43	-	376,73	4 842,44	337,60	-	52 323,73	48 180,85	-	470 195,11	6,98
	Nov	5 227,86	166 319,64	10,63	60 620,70	-	18,09	-	179,16	15 266,47	357,90	-	49 404,39	15 774,98	-	307 941,33	5,89
	Dic	6 628,94	231 191,18	12,57	71 637,58	-	22,29	-	536,15	984,61	192,57	-	54 204,36	18 015,31	- 389,36	376 394,69	5,68
Total Azogues		73 422,32	2 308 458,29	141,01	808 628,52	-	1 407,09	-	8 140,44	139 359,16	1 617,57	6 455,55	575 218,22	517 921,05	- 389,36	4 366 816,53	5,95
Bolívar	Ene	4 105,83	196 100,32	11,46	61 647,73	-	56,18	1 752,62	1 190,20	3 949,29	-	664,81	28 143,20	-	-	254 961,54	6,21
	Feb	3 815,57	173 912,13	12,00	64 842,20	4,52	106,51	1 626,21	1 901,56	4 954,88	-	814,53	31 045,60	-	-	238 754,33	6,26
	Mar	3 874,91	154 285,62	11,97	64 820,36	3,92	102,59	1 815,12	715,23	9 346,83	-	588,07	29 440,68	-	65 374,64	189 186,63	4,88
	Abr	3 792,99	122 068,59	11,70	63 772,74	4,00	86,67	1 848,88	1 974,03	8 322,02	-	1 325,07	29 460,43	-	48 965,02	178 044,53	4,69
	May	4 020,15	100 083,69	11,75	64 328,32	3,92	90,86	2 028,86	3 091,27	9 540,46	-	997,81	32 790,52	-	39 142,65	171 780,28	4,27
	Jun	3 768,60	132 120,75	11,41	65 034,09	4,12	88,01	1 896,75	3 708,77	8 022,59	-	512,09	32 498,22	-	52 329,74	188 630,60	5,01
	Jul	3 911,53	71 546,76	11,41	65 030,03	3,86	104,64	1 797,95	5 055,42	17 235,94	-	-	32 157,20	-	24 600,27	166 529,72	4,26
	Ago	3 831,11	96 168,71	11,45	65 289,27	4,44	99,72	1 782,59	6 606,44	11 407,73	-	-	34 317,66	-	23 800,27	190 089,26	4,96
	Sep	3 813,20	233 392,56	11,82	67 398,00	4,28	100,31	1 805,19	2 756,98	44,63	-	-	35 651,23	-	33 425,50	305 918,21	8,02
	Oct	4 081,08	215 224,52	12,24	69 770,77	4,28	13,37	2 033,06	5 429,06	2 909,42	-	-	36 382,49	-	30 283,38	299 446,25	7,34
	Nov	4 101,93	119 547,77	13,03	74 128,45	4,12	13,81	1 896,75	4 254,10	12 793,25	-	-	36 151,81	-	36 809,92	210 079,27	5,12
	Dic	4 414,00	173 427,92	12,99	74 015,53	4,28	14,22	2 033,06	4 437,75	762,88	-	-	40 149,81	-	59 159,48	226 589,54	5,13
Total Bolívar		47 530,92	1 787 879,34	143,24	800 077,48	45,73	876,89	22 317,04	41 120,81	89 289,92	-	3 878,20	398 188,85	-	413 890,87	2 620 010,15	5,51
Centro Sur	Ene	42 495,16	1 358 803,53	76,57	471 813,59	-	-	-	-	46 035,32	2 453,74	7 534,11	268 023,80	16 431,94	-	2 171 096,02	5,11
	Feb	37 069,24	1 179 372,94	80,94	480 586,58	-	-	-	-	52 482,67	3 175,77	8 616,46	256 021,83	16 427,95	-	1 996 684,19	5,39
	Mar	39 798,73	1 357 345,23	73,56	459 726,49	-	-	-	-	97 005,56	1 690,68	6 119,07	258 348,85	16 905,99	-	2 197 141,88	5,52
	Abr	42 760,94	1 239 989,96	70,58	450 269,90	-	-	-	-	89 032,56	2 835,45	13 712,68	259 657,48	16 514,66	-	2 072 012,68	4,85
	May	40 668,31	1 210 070,29	61,22	450 679,38	-	-	-	-	99 641,72	4 272,06	10 215,54	299 986,48	16 679,84	-	2 091 545,32	5,14
	Jun	39 089,59	1 222 279,20	82,12	465 054,25	-	-	-	-	87 726,76	3 415,69	5 340,82	289 870,56	16 765,05	-	2 079 770,69	5,32
	Jul	40 416,08	1 074 236,74	73,21	476 030,37	-	-	-	-	179 799,52	4 379,30	-	289 636,12	16 681,59	-	2 040 763,64	5,05
	Ago	39 550,18	1 229 239,18	72,35	478 916,55	-	-	-	-	123 778,41	4 796,27	-	286 299,37	16 760,57	-	2 139 790,35	5,41
	Sep	38 819,89	1 533 309,94	74,30	488 860,32	-	-	-	-	416,95	3 505,01	-	313 088,95	17 524,42	-	2 356 705,59	6,07
	Oct	41 247,34	1 656 242,19	73,41	506 006,07	-	-	-	-	29 936,61	5 663,94	-	319 621,14	17 484,53	-	2 534 954,48	6,15
	Nov	39 942,87	1 297 747,90	75,85	516 903,38	-	-	-	-	126 180,02	3 557,19	-	307 389,74	11 352,28	-	2 263 130,52	5,67
	Dic	42 683,71	1 487 242,59	77,02	527 924,18	-	-	-	-	7 687,08	4 857,63	-	331 778,56	10 549,70	-	2 370 039,74	5,55
Total Centro Sur		484 542,03	15 845 879,70	891,13	5 772 771,06	-	-	-	-	939 723,18	44 602,73	40 857,04	3 479 722,88	190 078,51	-	26 313 635,10	5,43

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Potencia Reactiva (USD)	Energía Reactiva (MVARh)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Contratos entre Generadores y el Estado PPA's (USD)	Transmisión (USD)	Peaje Distribuidor (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (US\$ e/kWh)
Cotopaxi	Ene	13 726,76	529 799,15	29,50	148 027,80	-	192,24	-	3 170,99	13 532,94	-	2 274,82	83 382,00	-	-	780 379,94	5,69
	Feb	12 275,69	438 855,72	30,20	155 068,59	-	375,70	-	5 398,62	17 389,29	-	2 873,18	86 246,18	-	-	706 207,28	5,75
	Mar	13 882,36	424 452,12	31,40	157 846,80	-	374,77	-	1 428,36	34 190,99	-	2 148,30	88 981,55	-	-	709 422,89	5,11
	Abr	15 050,97	403 024,97	33,00	165 588,26	-	342,51	-	2 116,02	35 262,74	-	5 215,20	92 561,92	-	-	704 111,62	4,68
	May	15 743,08	331 634,61	29,90	165 705,87	-	352,58	-	4 476,20	38 893,13	-	3 868,59	101 979,80	-	-	646 910,78	4,11
	Jun	14 978,88	325 451,27	28,30	170 845,76	-	347,25	-	6 962,71	35 844,70	-	2 020,58	100 772,59	-	-	638 203,70	4,26
	Jul	16 567,83	315 691,24	29,30	183 403,59	-	430,97	-	15 262,31	72 692,57	-	-	102 518,34	-	-	689 999,02	4,16
	Ago	16 461,00	341 261,12	30,40	188 813,09	-	429,90	-	10 727,67	50 876,52	-	-	107 961,18	-	-	700 069,48	4,25
	Sep	15 490,82	601 898,28	30,50	186 383,94	-	410,55	-	6 053,28	158,38	-	-	104 768,14	-	-	899 672,57	5,81
	Oct	16 692,85	692 409,58	39,50	197 681,80	-	54,76	-	6 963,59	11 353,98	-	-	130 686,34	-	-	1 039 150,05	6,23
	Nov	15 847,82	373 066,12	48,80	200 687,61	-	54,16	-	5 153,66	48 424,41	-	-	124 824,11	-	-	752 210,07	4,75
	Dic	14 841,19	409 443,50	37,60	181 564,56	-	49,34	-	6 527,20	2 565,31	-	-	125 874,56	-	-	726 024,47	4,89
Total Cotopaxi		181 559,25	5 186 987,68	398,40	2 101 617,67	-	3 414,73	-	74 240,61	361 184,96	-	14 359,51	1 250 556,71	-	-	8 992 361,87	4,95
El Oro	Ene	35 710,11	1 967 460,92	109,84	590 919,79	-	3 743,71	-	38 850,47	164,09	6 331,16	184 505,60	-	-	-	2 791 975,74	7,82
	Feb	31 200,29	1 618 028,91	106,58	580 901,77	-	5 285,83	-	43 882,84	1,70	7 252,26	185 348,40	-	-	-	2 440 701,71	7,82
	Mar	34 822,26	1 526 217,39	69,98	386 246,43	-	2 438,56	-	86 439,75	28,33	5 405,83	196 499,09	-	-	-	2 203 275,38	6,33
	Abr	35 156,41	1 274 715,22	68,86	384 925,07	-	4 845,00	-	80 864,86	381,54	12 346,04	196 133,35	-	-	-	1 954 211,08	5,56
	May	37 804,62	990 457,67	69,71	394 552,73	-	6 443,02	-	89 950,65	5 290,62	9 461,01	227 384,18	-	-	-	1 723 539,88	4,56
	Jun	34 219,82	1 253 180,06	67,56	385 091,63	-	2 807,82	-	77 341,26	782,64	4 683,22	220 152,92	-	-	-	1 934 673,11	5,65
	Jul	33 564,15	640 938,95	67,83	386 604,47	-	3 236,80	-	148 613,07	1 851,38	-	212 985,10	-	-	-	1 394 229,77	4,15
	Ago	33 667,02	897 074,78	67,01	381 932,84	-	4 459,24	-	106 924,77	885,17	-	218 710,39	-	-	-	1 609 987,19	4,78
	Sep	32 713,47	1 961 784,50	68,26	389 061,82	-	4 432,11	-	150,10	193,28	-	233 035,45	-	-	-	2 588 657,26	7,91
	Oct	34 072,92	1 736 221,54	68,41	389 896,79	-	3 515,07	-	23 360,52	1 512,59	-	237 422,19	-	-	-	2 391 928,70	7,02
	Nov	34 014,27	1 030 915,83	73,14	416 843,00	-	7 035,44	-	106 867,62	2 549,33	-	239 748,83	-	-	-	1 803 960,05	5,30
	Dic	37 128,06	1 471 987,99	76,61	436 703,66	-	10 204,80	-	5 514,15	1 144,17	-	256 356,80	-	-	-	2 181 911,57	5,88
Total El Oro		414 073,39	16 368 983,76	913,79	5 123 680,00	-	58 447,40	-	808 760,06	14 784,84	36 113,08	2 608 282,30	-	-	-	25 019 051,44	6,04
Emelec	Ene	273 460,58	16 818 037,27	537,19	3 062 010,29	-	4 527,71	-	25 627,04	-	295 943,04	1 234,92	46 482,74	1 319 973,84	15 731,16	21 553 577,98	7,88
	Feb	235 286,67	13 437 473,04	530,05	3 021 303,68	-	3 452,36	-	33 428,85	-	335 715,88	11,87	54 690,56	1 296 234,04	14 717,82	18 164 140,10	7,72
	Mar	266 631,60	18 058 292,32	538,41	3 068 927,39	-	5 384,84	-	19 917,39	-	663 721,37	190,39	41 426,09	1 322 334,52	14 945,68	23 159 863,79	8,69
	Abr	269 564,60	11 871 654,45	542,56	3 092 581,19	-	4 817,55	-	30 831,45	-	631 505,12	2 994,20	95 459,23	1 391 354,92	15 682,15	17 100 698,41	6,34
	May	281 165,74	6 583 760,33	538,07	3 067 001,31	-	4 733,93	-	39 906,37	-	673 892,77	42 560,44	70 643,78	1 453 356,82	14 651,82	11 916 470,00	4,24
	Jun	251 725,50	10 446 231,92	522,89	2 980 478,97	-	2 808,63	-	29 102,44	-	572 812,69	5 440,56	34 487,29	1 372 605,35	13 713,57	15 358 471,07	6,10
	Jul	249 342,92	4 319 494,93	512,11	2 918 999,11	-	1 750,17	-	32 763,69	-	1 118 566,08	14 160,96	-	1 378 700,36	13 101,99	9 769 583,14	3,92
	Ago	250 744,83	6 194 258,72	531,01	3 026 770,82	-	1 485,10	-	34 611,09	-	789 392,85	6 894,07	-	1 401 611,92	13 564,42	11 439 975,05	4,56
	Sep	245 148,76	19 771 283,90	540,78	3 082 441,32	-	-	-	33 219,75	-	1 036,43	1 551,27	-	1 446 414,62	14 311,24	24 321 636,05	9,92
	Oct	262 653,17	17 140 226,22	557,74	3 179 108,61	-	-	-	36 529,77	-	178 657,32	12 096,61	-	1 502 973,18	14 437,54	22 035 154,17	8,39
	Nov	260 090,61	6 864 104,95	589,26	3 358 809,84	-	3 178,15	-	36 731,40	-	798 229,51	19 167,94	-	1 576 384,08	13 308,89	12 640 118,84	4,86
	Dic	278 652,70	15 279 238,35	595,88	3 396 522,48	-	-	-	49 868,32	-	41 333,20	8 880,30	-	1 671 630,56	17 460,83	20 430 012,38	7,33
Total Emelec		3 124 467,66	146 784 056,41	6 535,96	37 254 955,01	-	32 138,44	402 537,56	-	6 100 806,26	115 183,53	274 215,11	17 133 574,21	175 627,11	-	207 889 700,98	6,65
Esmeraldas	Ene	22 219,26	1 414 803,46	69,54	333 763,90	-	317,62	-	91,77	22 328,06	-	3 758,58	122 790,20	-	1 408,00	1 899 262,59	8,55
	Feb	22 878,89	1 248 400,62	69,77	361 115,23	-	601,79	-	187,72	28 189,95	-	4 602,30	120 158,81	-	175,12	1 763 081,30	7,71
	Mar	19 747,78	870 004,90	69,01	356 209,28	-	578,03	-	32,76	53 380,99	-	3 313,40	119 435,68	-	124 795,83	1 278 132,21	6,47
	Abr	20 106,95	726 546,40	72,75	354 899,93	-	492,76	-	274,26	49 642,08	-	7 533,11	132 090,84	-	126 663,70	1 144 815,68	5,69
	May	23 652,22	593 451,29	75,64	374 229,63	-	536,73	-	535,76	56 821,60	-	5 920,41	138 911,90	-	118 565,30	1 051 841,52	4,45
	Jun	22 356,99	727 711,79	71,77	381 868,74	-	525,67	-	268,10	51 466,00	-	3 058,73	129 874,56	-	123 671,76	919 362,40	4,11
	Jul	22 074,10	391 482,95	70,81	396 219,46	-	594,88	-	528,86	101 200,05	-	-	132 546,24	-	1 120 044,88	902 527,56	4,09
	Ago	23 501,38	594 294,96	72,99	395 175,79	-	625,79	-	677,66	75 282,11	-	-	137 403,84	-	124 527,04	1 078 933,11	4,59
	Sep	24 310,21	1 394 468,73	77,56	425 349,68	-	647,58	-	1 688,60	112,58	-	-	146 686,82	-	130 201,31	1 838 752,67	7,56
	Oct	24 501,21	1 223 670,47	75,12	412 936,45	-	80,89	-	1 304,68	17 526,02	-	-	145 433,23	-	121 161,66	1 679 790,08	6,86
	Nov	23 275,32	687 500,60	74,50	421 672,88	-	80,17	-	566,76	74 383,33	-	-	145 371,96	-	128 084,18	1 201 491,52	5,16
	Dic	26 236,78	1 036 378,87	78,59	435 216,43	-	87,37	-	1 615,65	3 899,93	-	-	158 769,00	-	117 266,47	1 518 700,78	5,79
Total Esmeraldas		274 861,08	10 908 715,04	878,04	4 648 657,40	-	5 169,28	-	7 772,58	534 232,70	-	22 069,07	1 629 473,08	-	2 233 749,25	16 276 691,42	5,92

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Potencia Reactiva (USD)	Energía Reactiva (MVARh)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Contratos entre Generadores y el Estado PPA's (USD)	Transmisión (USD)	Peaje Distribuidor (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (US\$ e/kWh)
Guayas-Los Ríos	Ene	57 433,88	2 596 276,64	120,57	959 145,04	1 835,45	9 565,36	-	-	60 999,55	277,45	10 261,39	306 242,72	-	-	3 942 768,15	6,86
	Feb	49 500,81	2 059 623,75	116,70	924 590,23	1 350,96	12 115,46	-	-	70 009,17	2,64	11 499,99	299 929,28	-	-	3 377 770,52	6,82
	Mar	58 483,05	2 925 027,30	124,55	603 528,69	1 898,15	6 240,95	-	-	146 801,06	44,96	9 062,82	330 910,12	-	-	4 021 615,90	6,88
	Abr	56 377,93	2 186 856,60	119,77	610 551,75	42,75	13 811,04	-	-	130 030,20	606,17	19 948,28	320 244,02	-	-	3 282 048,07	5,82
	May	61 893,59	1 563 985,39	124,98	622 101,65	39,61	10 904,80	-	-	148 877,46	8 457,71	15 538,13	374 705,38	-	-	2 744 570,52	4,43
	Jun	57 049,05	2 007 259,45	121,94	633 570,29	36,97	6 859,10	-	-	127 590,04	1 288,02	7 811,25	365 770,11	-	-	3 134 525,76	5,49
	Jul	55 470,99	1 020 288,55	116,88	607 550,30	35,03	9 492,50	-	-	250 956,30	3 025,67	-	345 531,67	-	-	2 236 844,99	4,03
	Ago	56 054,83	1 452 234,85	118,71	631 470,42	35,69	9 635,19	-	-	179 314,81	1 449,95	-	362 035,36	-	-	2 636 140,58	4,70
	Sep	55 913,27	3 428 826,71	122,59	658 483,26	37,60	8 871,31	-	-	258,05	369,69	-	386 512,73	-	-	4 483 321,74	8,02
	Oct	58 560,41	3 130 313,85	123,08	671 602,31	39,34	11 112,22	-	-	40 520,06	2 634,01	-	397 131,63	-	-	4 253 314,08	7,26
	Nov	57 032,96	1 703 194,26	125,84	688 748,42	39,28	8 875,50	-	-	181 516,92	4 237,16	-	395 994,52	-	-	2 982 566,78	5,23
	Dic	60 629,50	2 462 931,22	128,97	707 529,59	40,30	8 116,80	-	-	9 085,86	1 903,17	-	426 040,37	-	-	3 615 607,01	5,96
Total Guayas-Los Ríos		684 400,27	26 536 818,56	1 464,57	8 318 871,95	5 431,12	115 600,23	-	-	1 345 959,48	24 296,60	58 499,36	4 311 047,91	-	-	40 711 094,10	5,95
Los Ríos	Ene	16 833,89	1 241 528,52	37,03	317 221,28	98,85	739,30	-	-	18 162,75	-	3 036,09	94 691,20	-	-	1 680 231,49	9,98
	Feb	13 608,52	951 430,94	34,18	243 464,89	185,13	1 251,93	-	-	2 556,86	-	15 967,69	51 562,50	-	-	1 234 609,70	9,07
	Mar	14 216,32	607 284,61	33,92	170 357,02	213,92	832,26	-	-	37 799,95	-	832,27	90 923,90	-	-	906 683,91	6,38
	Abr	14 370,97	497 177,61	34,20	169 185,28	230,58	1 307,45	35 168,17	-	-	-	5 416,58	91 533,36	-	-	795 961,31	5,54
	May	17 915,46	469 942,72	36,96	186 257,28	213,92	3 215,36	45 266,28	-	-	-	4 486,79	110 694,92	-	-	813 863,35	4,54
	Jun	17 269,55	624 459,69	38,20	194 173,57	422,98	3 628,31	38 666,60	-	-	-	2 372,71	114 401,83	-	-	972 966,77	5,63
	Jul	16 043,38	307 091,17	34,51	282 281,29	221,96	3 324,71	72 298,51	-	-	-	-	103 827,17	-	-	665 279,80	4,15
	Ago	16 163,47	429 680,96	35,36	287 727,47	144,61	2 439,90	51 650,32	-	-	-	-	107 802,29	-	-	776 502,24	4,80
	Sep	16 309,39	995 739,18	37,08	303 443,95	40,44	766,09	182,42	-	-	-	-	117 053,43	-	-	1 309 062,46	8,03
	Oct	17 164,13	915 811,55	37,46	310 197,19	13,65	198,07	12 686,74	-	-	-	-	121 196,47	-	-	1 251 045,80	7,29
	Nov	16 922,07	522 993,62	20,53	319 790,78	21,71	218,10	54 565,71	-	-	-	-	120 967,37	-	-	908 419,54	5,37
	Dic	17 851,92	729 655,46	40,61	315 883,95	54,80	498,21	3 185,12	-	-	-	-	128 432,21	-	-	1 076 885,07	6,03
Total Los Ríos		194 669,06	8 292 796,03	420,02	3 099 983,95	1 862,55	18 419,69	313 669,87	-	58 519,56	-	28 916,63	1 253 086,65	-	-	12 391 511,44	6,37
Manabí	Ene	62 181,34	2 946 677,97	120,94	650 674,07	-	931,62	-	-	66 053,66	300,05	11 024,34	322 173,60	-	-	3 997 835,31	6,43
	Feb	54 391,08	2 440 337,30	119,26	649 942,45	-	1 653,16	-	-	76 901,10	2,90	12 642,78	318 161,89	-	-	3 499 641,58	6,43
	Mar	61 621,20	2 795 454,68	119,37	663 504,25	-	1 672,77	-	-	154 122,08	49,81	9 588,76	334 563,93	-	-	3 958 956,28	6,42
	Abr	60 278,83	2 192 289,51	115,68	646 675,52	-	1 384,66	-	-	138 386,57	636,14	21 169,11	333 824,17	-	-	3 334 365,68	5,53
	May	63 016,49	1 676 519,86	113,30	641 251,38	-	1 428,42	-	-	150 382,31	8 431,32	15 756,36	377 252,70	-	-	2 871 022,35	4,56
	Jun	58 594,26	2 239 829,38	112,83	643 093,44	-	1 376,40	-	-	132 402,17	1 313,34	8 008,95	372 086,40	-	-	3 382 092,18	5,77
	Jul	59 362,01	1 132 144,30	113,42	646 543,32	-	1 600,35	-	-	269 601,19	3 209,87	-	361 522,63	-	-	2 414 621,66	4,07
	Ago	60 506,85	1 658 814,29	117,79	671 405,17	-	1 606,65	-	-	193 876,25	1 535,68	-	393 384,70	-	-	2 920 622,74	4,83
	Sep	59 509,70	3 812 248,37	121,49	692 493,71	-	1 580,46	12,75	99,78	277,08	400,03	-	415 766,04	-	-	4 922 865,47	8,27
	Oct	63 368,81	3 538 184,86	123,68	705 005,80	-	208,84	842,06	10 655,46	43 751,50	3 155,20	-	433 001,06	-	-	4 733 962,72	7,47
	Nov	62 072,15	1 910 884,53	129,81	739 883,00	-	213,27	770,34	5 669,35	197 026,33	9 730,40	-	437 489,84	-	-	3 300 896,72	5,32
	Dic	66 685,89	2 831 405,53	133,99	763 748,55	-	222,04	783,78	6 191,49	9 935,88	2 059,54	-	464 518,38	-	-	4 078 081,41	6,12
Total Manabí		731 588,61	29 174 790,58	1 441,56	8 114 220,66	-	13 878,64	2 408,93	22 616,08	1 432 716,12	30 824,28	62 172,40	4 563 745,34	-	-	43 414 964,10	5,93
Milagro	Ene	26 645,61	1 072 657,13	19,81	280 508,33	-	399,21	-	-	28 292,93	-	4 724,09	152 770,23	-	-	1 539 351,93	5,78
	Feb	22 696,46	885 578,40	17,89	275 545,72	-	689,84	-	-	31 564,04	-	5 275,62	144 332,87	-	-	1 342 986,49	5,92
	Mar	25 519,89	1 099 590,16	18,27	279 579,83	-	689,69	-	-	62 730,04	-	3 953,13	152 360,79	-	-	1 598 903,64	6,27
	Abr	25 594,76	890 160,67	19,90	277 258,50	-	589,87	-	-	59 417,06	-	9 017,80	157 772,66	-	-	1 394 216,56	5,45
	May	27 295,02	701 407,49	19,81	282 131,13	-	643,41	-	-	68 345,92	-	6 842,78	174 596,11	-	-	1 233 966,84	4,52
	Jun	25 610,87	892 456,50	19,14	285 233,90	-	611,97	-	-	58 559,95	-	3 505,73	173 254,57	-	-	1 406 611,15	5,49
	Jul	31 866,90	674 050,34	39,72	587 075,48	-	1 433,25	-	-	205 770,93	-	-	349 896,42	-	-	1 818 226,43	5,71
	Ago	20 961,11	507 644,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	507 644,41	2,42
	Sep	25 280,71	1 524 600,79	18,99	300 155,51	-	682,88	-	-	280,86	-	-	185 862,42	-	-	2 011 582,46	7,96
	Oct	26 363,94	1 387 173,10	19,56	296 202,48	-	87,30	-	-	19 426,42	-	-	188 869,28	-	-	1 891 758,58	7,18
	Nov	31 570,37	1 400 797,39	19,56	296 202,48	-	87,30	-	-	19 426,42	-	-	188 869,28	-	-	1 905 382,87	6,04
	Dic	27 940,77	1 120 218,69	20,25	324 316,14	-	-	-	-	5 042,06	-	-	205 417,14	-	93,38	1 655 087,96	5,92
Total Milagro		317 346,39	12 156 335,09	232,91	3 484 209,50	-	5 914,72	-	-	558 856,63	-	26 307,69	2 074 001,77	-	93,38	18 305 719,32	5,77

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Potencia Reactiva (USD)	Energía Reactiva (MVARh)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Contratos entre Generadores y el Estado PPA's (USD)	Transmisión (USD)	Peaje Distribuidor (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (US\$ e/kWh)
Norte	Ene	26 307,48	1 157 724,39	88,54	287 164,11	-	461,00	-	-	27 927,59	-	4 631,97	162 712,40	-	-	1 640 621,46	6,24
	Feb	23 953,23	1 034 114,11	88,53	299 095,34	-	772,35	-	-	33 309,16	-	5 521,28	164 916,90	-	-	1 537 729,15	6,42
	Mar	25 956,74	1 063 456,65	90,22	294 568,30	-	706,65	-	-	63 434,35	-	4 010,88	171 977,29	-	-	1 598 154,12	6,16
	Abr	26 262,87	819 136,37	89,14	293 870,82	-	727,03	-	-	58 941,42	-	9 155,86	172 813,01	-	-	1 354 693,73	5,16
	May	26 895,98	635 964,52	90,61	286 465,75	-	821,83	-	-	64 657,48	-	6 633,37	193 701,03	-	-	1 188 243,98	4,42
	Jun	25 935,20	780 059,35	88,63	294 924,02	-	707,31	-	-	58 347,88	-	3 452,24	186 742,71	-	-	1 317 329,03	5,08
	Jul	26 530,06	502 258,56	88,32	298 422,97	-	768,51	-	-	114 031,99	-	-	185 243,61	-	-	1 100 725,64	4,15
	Ago	26 278,55	661 588,37	89,58	301 571,58	-	710,19	-	-	80 586,52	-	-	191 149,30	-	-	1 235 605,95	4,70
	Sep	25 820,49	1 543 882,20	92,66	310 581,85	-	1 638,69	-	-	274,15	-	-	204 740,55	-	-	2 061 117,44	7,98
	Oct	27 469,82	1 372 035,34	92,42	318 964,37	-	1 268,12	-	-	19 659,18	-	-	210 272,42	-	-	1 922 199,43	7,00
	Nov	26 643,20	744 733,49	90,38	323 538,48	-	817,71	-	-	82 236,88	-	-	202 736,84	-	-	1 353 830,29	5,08
	Dic	27 081,53	958 051,30	91,99	317 694,57	-	1 073,13	-	-	4 556,99	-	-	219 608,60	-	-	1 500 984,59	5,54
Total Norte		315 135,15	11 273 004,66	1 081,01	3 626 862,16	-	10 472,52	-	607 963,59	-	-	26 501,12	2 266 614,65	-	-	17 811 234,82	5,65
Quito	Ene	213 532,13	8 582 817,07	391,88	2 102 490,20	-	3 173,44	-	-	231 724,09	-	37 553,03	1 178 930,54	-	-	12 136 688,37	5,68
	Feb	195 202,64	7 138 570,12	429,60	2 334 269,06	-	5 873,20	-	-	275 784,71	-	44 916,04	1 212 837,19	-	-	11 012 250,32	5,64
	Mar	214 740,30	6 839 503,08	460,40	2 534 553,94	-	5 780,48	-	-	526 391,92	-	33 135,31	1 264 680,07	-	-	11 204 044,80	5,22
	Abr	219 103,47	5 884 736,26	446,76	2 489 940,35	-	4 974,34	-	-	499 404,96	-	76 045,59	1 254 827,33	-	-	10 209 928,82	4,66
	May	223 390,37	5 310 686,38	439,79	2 481 269,04	-	4 984,88	-	12,26	539 717,13	-	54 986,18	1 429 857,82	-	-	9 821 513,68	4,40
	Jun	215 155,04	5 349 638,49	448,42	2 548 705,80	-	4 926,14	-	1,92	473 894,23	-	28 664,01	1 451 646,99	-	-	9 800 149,56	4,55
	Jul	226 425,65	5 074 638,25	448,62	2 550 475,04	-	5 719,10	-	218,37	946 093,21	-	-	1 382 212,70	-	-	9 959 356,67	4,40
	Ago	221 556,69	5 735 288,87	446,43	2 537 858,76	-	5 467,05	-	26,99	634 496,18	-	-	1 391 853,80	-	-	10 304 991,66	4,65
	Sep	214 943,23	9 272 035,17	469,92	2 672 980,64	-	5 545,38	-	517,25	2 069,48	-	-	1 517 141,66	-	-	13 470 289,58	6,27
	Oct	227 750,34	9 276 245,49	485,24	2 759 531,09	-	7 40,79	-	436,55	161 727,41	-	-	1 555 998,50	-	-	13 754 679,82	6,04
	Nov	213 553,49	5 276 651,75	486,90	2 768 464,34	-	720,64	-	788,68	640 707,41	-	-	1 512 155,03	-	-	10 649 487,85	4,99
	Dic	220 720,34	6 546 303,59	485,76	2 762 894,17	-	723,05	-	239,65	39 158,64	-	-	1 615 829,15	-	-	10 965 148,25	4,97
Total Quito		2 606 073,69	80 737 114,51	5 439,71	30 543 432,42	-	48 628,49	-	2 241,67	4 971 169,37	-	217 972,14	16 767 970,78	-	-	133 288 529,39	5,11
Riobamba	Ene	14 672,35	772 505,25	41,15	230 453,76	-	287,92	-	-	15 159,37	-	2 601,31	96 111,80	-	145 003,68	831 131,60	5,66
	Feb	14 345,59	712 234,95	44,05	247 905,62	-	576,90	-	-	20 436,83	-	3 334,52	101 572,98	-	135 015,73	855 822,25	5,97
	Mar	15 548,44	658 599,07	44,63	252 041,68	-	444,52	-	-	39 830,88	-	2 499,20	100 922,36	-	79 125,59	808 180,92	5,20
	Abr	15 515,84	494 012,00	44,10	249 953,42	-	417,59	-	-	36 883,31	-	245 894,19	5 647,72	-	58 364,22	706 289,04	4,55
	May	16 476,06	379 749,50	43,02	244 703,89	-	412,82	-	-	40 588,01	-	185 644,08	4 135,16	-	895,60	601 719,32	3,65
	Jun	15 144,87	523 004,89	43,02	245 235,68	-	376,22	-	-	33 085,89	-	282 511,86	116 795,72	-	630,37	634 542,89	4,19
	Jul	15 276,95	262 881,37	42,63	243 002,91	-	1 230,79	-	-	68 643,35	-	182 155,62	110 036,34	-	14,07	503 625,07	3,30
	Ago	14 627,84	339 939,72	42,44	241 934,76	-	716,90	-	-	45 543,72	-	245 633,81	112 767,10	-	-	495 268,39	3,39
	Sep	14 662,25	931 325,57	43,67	248 940,69	-	439,96	-	-	160,06	-	695 655,89	117 030,23	-	-	602 240,62	4,11
	Oct	15 267,64	830 047,35	43,48	247 812,77	-	1 327,32	-	-	11 215,26	-	560 919,72	121 175,61	-	521,28	651 179,87	4,27
	Nov	14 465,49	384 472,48	44,63	254 389,12	-	177,29	-	-	46 627,33	-	265 961,41	119 825,44	-	1 028,13	538 502,12	3,72
	Dic	14 891,38	606 159,34	43,27	246 550,10	-	571,90	-	-	2 674,97	-	477 609,07	125 865,21	-	1 778,06	505 990,51	3,40
Total Riobamba		180 894,68	6 894 931,49	520,10	2 952 924,40	-	6 980,13	-	-	360 848,98	-	16 143,89	1 345 886,18	-	420 292,33	7 734 492,60	4,28
Sta. Elena	Ene	22 349,86	1 092 412,86	64,45	346 729,15	58,19	334,85	-	223,67	23 741,13	-	3 962,48	124 585,60	-	129 752,06	1 462 237,68	6,54
	Feb	21 359,20	1 045 835,54	68,85	375 242,52	72,17	649,19	-	542,21	29 998,80	-	4 964,78	140 116,40	-	141 232,53	1 461 116,91	6,84
	Mar	23 194,41	1 196 132,63	68,60	378 644,89	86,34	627,99	-	187,99	58 062,10	-	3 599,79	142 536,60	-	145 441,23	1 634 350,76	7,05
	Abr	20 526,46	805 613,95	61,15	341 812,16	41,66	471,38	-	174,31	47 824,33	-	7 207,49	120 093,17	-	132 322,54	1 190 874,24	5,80
	May	20 287,92	534 998,18	57,84	327 382,61	66,65	460,12	-	434,13	51 806,24	-	5 075,43	134 931,15	-	127 717,17	927 370,69	4,57
	Jun	18 391,28	671 320,58	56,52	322 152,22	68,50	484,47	-	432,40	41 722,35	-	2 516,06	122 301,70	-	125 066,64	1 030 831,02	5,60
	Jul	18 490,46	352 530,73	55,26	315 042,71	-	498,20	-	240,99	85 338,32	-	-	121 735,17	-	118 975,48	756 410,65	4,09
	Ago	18 537,92	499 196,58	56,53	322 204,15	0,01	0,08	-	493,75	60 335,13	-	-	136 275,37	-	120 977,96	898 527,10	4,85
	Sep	17 865,06	1 110 881,96	56,12	319 895,13	5,50	476,29	-	39,64	206,30	-	-	118 149,10	-	120 850,94	1 428 797,49	8,00
	Oct	19 852,39	1 052 913,17	59,53	339 336,35	10,50	65,62	-	-	15 557,79	-	55,19	131 076,01	-	124 548,94	1 414 172,36	7,12
	Nov	20 132,55	625 773,33	63,69	363 013,66	-	69,29	-	-	162,08	-	-	140 049,62	-	129 910,75	1 064 306,02	5,29
	Dic	22 342,87	941 805,36	65,93	375 785,22	0,39	3,07	-	-	74,48	-	-	184 974,85	-	124 830,70	1 381 874,28	6,18
Total Sta. Elena		243 330,38	9 929 414,86	734,46	4 127 240,77	409,91	4 140,55	-	3 005,65	483 803,28	-	22 349,10	1 616 824,75	-	-	14 650 869,19	6,02

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Potencia Reactiva (USD)	Energía Reactiva (MVARh)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Contratos entre Generadores y el Estado PPA (USD)	Transmisión (USD)	Peaje Distribuidor (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (US\$ e/kWh)	
Sto. Domingo	Ene	22 131,52	637 833,15	24,40	347 217,09	-	-	108,82	686,23	21 217,89	-	3 516,46	121 295,20	-	-	1 131 766,02	5,11	
	Feb	20 152,51	524 263,76	25,11	359 931,99	-	-	134,54	1 369,39	25 018,05	-	4 149,24	123 402,62	-	-	1 038 135,05	5,15	
	Mar	19 408,14	774 298,31	25,31	221 294,53	-	-	236,84	933,79	47 516,09	-	2 996,16	126 283,39	-	-	1 173 322,27	6,05	
	Abr	19 815,03	655 834,21	24,41	216 964,32	-	-	306,08	1 521,66	44 295,02	-	6 831,63	126 302,11	-	-	1 051 748,95	5,31	
	May	20 509,47	581 994,36	24,92	216 870,45	-	-	291,87	1 863,26	50 109,61	-	5 082,83	145 715,61	-	-	1 001 636,12	4,88	
	Jun	19 436,26	622 312,13	25,79	220 956,77	-	-	264,50	1 943,96	44 269,63	-	2 633,45	145 768,67	-	-	1 032 617,71	5,31	
	Jul	19 926,94	487 378,34	25,29	222 304,91	-	-	201,91	2 829,86	87 493,00	-	-	138 732,08	-	-	938 738,19	4,71	
	Ago	20 092,69	573 040,30	25,20	229 430,50	-	-	303,56	4 515,18	62 541,67	-	-	144 545,30	-	-	1 014 072,95	5,05	
	Sep	19 438,80	989 939,90	25,64	233 526,58	-	-	239,60	2 395,49	214,84	-	-	153 569,97	-	-	1 379 646,78	7,10	
	Oct	20 391,00	964 662,61	25,29	238 084,58	-	-	131,88	1 470,54	14 847,13	-	-	156 293,47	-	-	1 375 358,33	6,74	
	Nov	19 966,64	626 194,65	24,61	248 651,51	-	-	210,12	1 118,79	62 534,16	-	-	152 584,78	-	-	1 091 083,90	5,46	
	Dic	21 232,67	818 793,69	24,75	253 322,95	-	-	-	1 731,09	3 829,61	-	-	163 493,42	-	-	1 241 170,76	5,85	
Total Sto.		242 501,67	8 256 545,41	300,71	3 008 556,18	-	-	2 429,72	22 379,24	463 886,70	-	19 942,87	1 697 986,62	-	-	13 469 297,03	5,55	
Sucumbios	Ene	365,17	23 234,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23 234,78	6,36	
	Feb	411,31	26 877,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26 877,03	6,53	
	Mar	464,29	30 758,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30 758,60	6,62	
	Abr	283,31	18 861,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 861,00	6,66	
	May	223,77	15 034,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15 034,80	6,72	
	Jun	201,63	13 416,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 416,01	6,65	
	Jul	204,82	16 057,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 057,28	7,84	
	Ago	224,39	17 367,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 367,83	7,74	
	Sep	212,69	16 462,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 462,43	7,74	
	Oct	226,17	17 505,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 505,88	7,74	
	Nov	213,42	16 518,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 518,69	7,74	
	Dic	228,82	17 710,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 710,64	7,74	
Total Sucumbios		3 259,79	229 804,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	229 804,97	7,05	
Sur	Ene	13 168,66	969 658,05	33,66	143 769,01	-	197,30	-	194,64	14 057,73	-	2 334,72	85 502,24	-	- 348 454,96	867 258,73	6,59	
	Feb	11 907,29	833 696,82	33,31	149 847,41	-	361,91	-	0,55	16 686,36	-	2 767,76	85 601,38	-	- 297 639,16	791 323,03	6,65	
	Mar	13 311,00	596 012,09	33,77	149 590,23	-	360,78	-	112,78	32 832,49	-	2 068,11	89 457,59	-	- 19 356,64	851 077,43	6,39	
	Abr	13 125,36	464 430,59	34,77	147 515,15	-	304,04	-	206,77	29 797,18	-	4 648,13	92 840,70	-	- 11 725,20	728 017,36	5,55	
	May	13 808,14	367 417,22	35,48	147 425,20	-	314,52	-	472,95	33 455,53	-	3 469,34	104 960,30	-	- 33 888,87	623 626,19	4,52	
	Jun	13 282,23	481 061,89	35,23	152 665,69	-	312,73	-	3 422,62	29 576,92	-	1 819,71	104 192,93	-	- 64 294,36	705 118,71	5,31	
	Jul	13 704,19	265 360,06	34,58	154 605,76	-	369,48	-	2 317,50	60 982,43	-	-	101 620,79	-	- 21 701,53	563 554,49	4,11	
	Ago	13 806,66	369 023,76	35,58	160 002,09	-	369,99	-	5 291,16	43 473,37	-	-	107 402,56	-	- 34 337,12	651 225,81	4,72	
	Sep	13 773,03	880 465,08	36,64	165 915,64	-	369,07	-	3 637,17	157,25	-	-	113 568,99	-	- 104 196,62	1 059 916,58	7,70	
	Oct	14 386,05	705 045,07	36,52	168 525,65	-	47,88	-	6 315,55	10 460,19	-	-	116 030,13	-	- 488,92	1 006 913,39	7,00	
	Nov	13 803,33	419 979,29	36,54	173 601,13	-	47,77	-	3 695,82	44 259,11	-	-	113 796,94	-	- 38 257,21	717 122,85	5,20	
	Dic	14 694,79	621 248,08	37,09	173 391,67	-	49,42	-	3 201,61	2 638,52	-	-	120 692,67	-	- 91 560,13	743 910,48	5,06	
Total Sur		162 770,71	6 973 398,00	423,17	1 886 854,63	-	3 104,89	-	28 869,12	318 377,08	-	13 468,35	1 235 667,22	-	- 1 064 922,88	9 309 065,05	5,72	
Total general		10 583 632,06	411 470 762,92	22 944,51	130 923 188,93	-	24 389,12	698 992,81	340 825,56	210 386,20	20 178 429,93	- 3 235 958,48	915 662,90	66 409 097,43	532 372,44	- 5 812 002,96	620 893 416,07	5,87

El valor negativo en la columna Peaje Distribuidor (USD) de la distribuidora Emelec, se debe a que el CENACE descuenta este valor por concepto de Peaje a los Grandes Consumidores dentro del área de concesión de Emelec.
 Los valores negativo en la columna Otros (USD), se deben a descuentos por convenios entre las distribuidoras y las generadoras y por descuentos del decreto 2233, por generación hidráulica en la distribuidoras no escindidas.

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL MERCADO OCASIONAL Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Potencia Reactiva (USD)	Energía Reactiva (MVARh)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Contratos entre Generadores y el Estado PPAs (USD)	Transmisión (USD)	Peaje Distribuidor (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (US\$ €/kWh)
Ambato	Ene	9 896,74	860 917,24	53,17	143 034,34	-	-	-	-	27 524,99	-	4 451,34	156 102,23	-	-	1 192 030,14	12,04
	Feb	9 652,65	755 384,81	55,50	155 026,07	-	-	-	-	33 692,99	-	5 360,35	158 601,13	-	-	1 108 065,35	11,48
	Mar	11 498,51	638 185,30	53,61	295 903,62	-	-	-	-	61 445,80	-	3 854,89	164 433,80	-	177 684,92	986 138,49	8,58
	Abr	10 218,03	487 593,71	53,01	296 344,92	-	-	-	-	57 175,00	-	8 769,07	165 849,87	-	182 768,96	832 963,61	8,15
	May	8 591,38	272 766,00	51,24	290 000,26	-	-	-	-	63 244,90	-	6 438,39	184 356,41	-	183 964,26	632 841,70	7,37
	Jun	12 060,18	605 402,65	53,30	303 821,78	-	-	-	-	57 386,29	-	3 432,25	185 162,03	-	218 619,76	929 720,74	7,71
	Jul	9 780,50	193 008,19	54,48	310 531,08	-	-	-	-	115 506,54	-	-	181 189,16	-	163 546,83	636 688,14	6,51
	Ago	6 096,63	209 402,87	55,92	318 766,31	-	-	-	-	80 387,03	-	-	188 884,25	-	155 406,48	642 033,98	10,53
	Sep	12 916,69	1 140 751,46	56,24	320 550,89	-	-	-	-	1 287,55	-	-	199 217,67	-	170 240,81	1 491 566,76	11,55
	Oct	10 610,01	856 656,02	58,18	331 618,56	-	-	-	-	19 489,41	-	-	205 065,93	-	174 473,93	1 238 355,99	11,67
	Nov	4 272,01	168 722,85	59,29	337 974,66	-	-	-	-	80 851,82	-	-	202 127,87	-	190 312,65	599 364,55	14,03
	Dic	8 117,29	478 020,83	57,46	327 949,92	-	-	-	-	4 980,58	-	-	210 258,97	-	188 572,51	832 637,79	10,26
Total Ambato	113 710,62	6 666 811,93	661,41	3 431 522,41	-	-	-	-	602 972,90	-	-	25 441,79	2 201 249,32	-	1 805 591,11	11 122 407,24	9,78
Azogues	Ene	2 505,55	131 459,33	5,62	30 243,91	-	94,35	-	580,21	6 955,48	31,47	1 116,50	40 535,52	45 769,08	-	256 785,85	10,25
	Feb	1 926,12	97 417,60	4,51	24 574,94	-	159,85	-	1 186,56	7 154,83	0,16	1 222,47	40 974,60	45 817,84	-	218 508,85	11,34
	Mar	1 575,13	97 102,61	3,59	19 820,40	-	142,71	-	562,82	13 677,86	3,94	1 201,15	47 495,05	46 874,57	-	226 881,11	14,40
	Abr	2 767,09	114 028,97	5,85	32 695,32	-	147,69	-	739,07	14 832,81	72,94	1 874,20	44 948,59	45 550,81	-	254 890,40	9,21
	May	3 618,51	85 890,51	6,52	36 877,75	-	167,79	-	176,76	18 006,51	12,22	1 850,85	47 015,59	46 828,13	-	236 826,11	6,54
	Jun	1 189,93	85 130,88	1,75	9 975,87	-	139,14	-	596,25	11 175,19	111,36	809,62	50 238,17	46 427,33	-	202 984,57	17,06
	Jul	566,62	14 364,17	0,88	5 015,84	-	151,87	-	2 185,97	25 235,07	287,14	-	46 511,91	45 590,65	-	139 342,62	24,59
	Ago	892,95	18 929,69	2,37	13 488,87	-	173,78	-	647,81	21 195,84	163,28	-	49 376,69	56 269,51	-	160 245,47	17,95
	Sep	1 259,24	116 933,86	2,34	13 360,94	-	167,10	-	372,95	32,05	46,99	-	52 189,62	56 821,99	-	239 925,50	19,05
	Oct	1 806,47	145 318,81	2,96	16 865,62	-	22,43	-	376,73	4 842,44	337,60	-	52 323,73	48 180,85	-	268 268,21	14,85
	Nov	134,64	19 122,02	0,66	3 758,44	-	18,09	-	179,16	15 266,47	357,90	-	49 404,39	15 774,98	-	103 881,45	77,16
	Dic	1 201,91	76 819,06	2,57	14 644,90	-	22,29	-	536,15	984,61	192,57	-	54 204,36	18 015,31	-	165 419,25	13,76
Total Azogues	19 444,17	1 002 517,51	39,61	221 322,80	-	1 407,09	-	8 140,44	139 359,16	1 617,57	6 455,55	575 218,22	517 921,05	-	2 473 959,39	12,72	
Bolívar	Ene	1 882,27	131 734,03	7,43	39 984,10	-	56,18	1 752,62	1 190,20	3 949,29	-	664,81	28 143,20	-	-	205 721,81	10,93
	Feb	1 885,02	119 029,47	7,99	43 006,32	4,52	106,51	1 626,21	1 901,56	4 954,88	-	814,53	31 045,60	-	-	162 035,79	8,60
	Mar	1 953,45	107 393,34	7,89	42 432,53	3,92	102,59	1 815,12	715,23	9 346,83	-	588,07	29 440,68	-	65 374,64	149 825,87	7,67
	Abr	1 657,84	78 876,15	7,81	42 017,84	4,00	86,67	1 848,88	1 974,03	8 322,02	-	1 325,07	29 460,43	-	48 965,02	113 097,19	6,82
	May	1 405,07	43 247,13	7,82	42 063,70	3,92	90,86	2 028,86	3 091,27	9 540,46	-	997,81	32 790,52	-	39 142,65	92 679,10	6,60
	Jun	1 856,30	94 582,63	7,44	42 407,54	4,12	88,01	1 896,75	3 708,77	8 022,59	-	512,09	32 498,22	-	52 329,74	128 465,93	6,92
	Jul	1 493,60	28 887,13	7,53	42 934,97	3,86	104,64	1 797,95	5 055,42	17 235,94	-	-	32 157,20	-	24 600,27	101 775,03	6,81
	Ago	974,31	33 172,35	7,60	43 302,39	4,44	99,72	1 782,59	6 606,44	11 407,73	-	-	34 317,66	-	23 800,27	105 106,02	10,79
	Sep	2 040,65	177 856,88	7,83	44 644,75	4,28	100,31	1 805,19	2 756,98	44,63	-	-	35 651,23	-	33 425,50	227 629,28	11,15
	Oct	1 701,06	133 745,74	8,10	46 155,84	4,28	13,37	2 033,06	5 429,06	2 909,42	-	-	36 382,49	-	30 283,38	194 352,54	11,43
	Nov	696,47	25 718,13	8,68	49 480,16	4,12	13,81	1 896,75	4 254,10	12 793,25	-	-	36 151,81	-	36 809,92	91 601,34	13,15
	Dic	1 450,65	84 078,66	8,70	49 600,42	4,28	14,22	2 033,06	4 437,75	762,88	-	-	40 149,81	-	59 159,48	119 884,26	8,26
Total Bolívar	18 996,69	1 058 321,64	94,82	528 030,56	45,73	876,89	22 317,04	41 120,81	89 289,92	2 453,74	3 878,20	398 188,85	-	413 890,87	1 692 174,16	8,91	
Centro Sur	Ene	4 148,73	232 527,25	6,83	36 732,59	-	-	-	-	46 035,32	2 453,74	7 534,11	268 023,80	-	-	593 306,81	14,30
	Feb	3 173,16	203 354,02	11,05	60 229,96	-	-	-	-	52 482,67	3 175,77	8 616,46	256 021,83	-	-	583 880,71	18,40
	Mar	5 763,23	319 562,30	9,28	51 218,41	-	-	-	-	97 005,56	1 690,68	6 119,07	258 348,85	-	-	733 944,87	12,73
	Abr	2 135,54	130 867,05	6,33	35 392,94	-	-	-	-	89 032,56	2 835,45	13 712,68	259 657,48	-	-	531 498,16	24,89
	May	41,39	3 087,20	8,89	50 299,21	-	-	-	-	99 641,72	4 272,06	10 215,54	299 986,48	-	-	366 903,79	886,56
	Jun	136,89	10 349,05	5,94	33 848,92	-	-	-	-	87 726,76	3 415,69	5 340,82	289 870,56	-	-	419 870,16	306,72
	Jul	133,95	7 374,81	7,69	43 813,98	-	-	-	-	179 799,52	4 379,30	-	289 636,12	-	-	525 003,73	391,94
	Ago	184,33	14 195,22	4,63	26 372,72	-	-	-	-	123 778,41	4 796,27	-	286 299,37	-	-	455 441,99	247,08
	Sep	3 583,02	329 123,29	3,36	19 148,18	-	-	-	-	416,95	3 505,01	-	313 088,95	-	-	665 282,38	18,57
	Oct	3 502,42	304 536,46	4,11	23 434,20	-	-	-	-	29 936,61	5 663,94	-	319 621,14	-	-	683 192,35	19,51
	Nov	273,05	15 681,08	7,72	43 991,58	-	-	-	-	126 180,02	3 557,19	-	307 389,74	-	-	496 799,61	181,94
	Dic	2 399,24	145 364,75	5,73	32 683,18	-	-	-	-	7 687,08	4 857,63	-	331 778,56	-	-	522 371,20	21,77
Total Centro Sur	25 474,96	1 716 022,48	63,78	356 567,44	-	-	-	-	939 723,18	44 602,73	40 857,04	3 479 722,88	-	-	6 577 495,76	25,82	

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL MERCADO OCASIONAL Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Potencia Reactiva (USD)	Energía Reactiva (MVARh)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Contratos entre Generadores y el Estado PPA (USD)	Transmisión (USD)	Peaje Distribuidor (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (US\$ €/kWh)	
Cotopaxi	Ene	5 222,56	279 705,95	15,06	70 348,13	-	192,24	-	3 170,99	13 532,94	-	2 274,82	83 382,00	-	-	452 607,07	8,67	
	Feb	3 419,45	174 710,04	14,09	67 599,59	-	375,70	-	5 398,62	17 389,29	-	2 873,18	86 246,18	-	-	354 592,60	10,37	
	Mar	4 849,06	138 090,84	15,44	69 803,44	-	374,77	-	1 428,36	34 190,99	-	2 148,30	88 981,55	-	-	335 018,25	6,91	
	Abr	3 784,89	110 450,31	16,93	75 924,12	-	342,51	-	2 116,02	35 262,74	-	5 215,20	92 561,92	-	-	321 872,82	8,50	
	May	2 978,86	31 557,58	14,43	78 315,97	-	352,58	-	4 476,20	38 893,13	-	3 868,59	101 979,80	-	-	259 443,85	8,71	
	Jun	3 936,14	70 685,45	12,47	80 782,16	-	347,25	-	6 962,71	35 844,70	-	2 020,58	100 772,59	-	-	293 374,28	7,45	
	Jul	3 036,47	24 195,10	12,98	90 395,29	-	430,97	-	15 262,31	72 692,57	-	-	102 518,34	-	-	305 494,58	10,06	
	Ago	2 396,82	16 499,16	14,03	95 065,55	-	429,90	-	10 727,67	50 876,52	-	-	107 961,18	-	-	281 559,98	11,75	
	Sep	6 493,28	330 077,06	13,63	90 153,78	-	410,55	-	6 053,28	158,38	-	-	104 768,14	-	-	531 621,19	8,19	
	Oct	5 826,24	335 626,15	22,53	101 622,40	-	54,76	-	6 963,59	11 353,98	-	-	130 686,34	-	-	586 307,22	10,06	
	Nov	2 761,00	25 796,85	32,45	107 579,78	-	54,16	-	5 153,66	48 424,41	-	-	124 824,11	-	-	311 832,97	11,29	
	Dic	4 742,34	111 875,42	22,57	95 620,16	-	49,34	-	6 527,20	2 565,31	-	-	125 874,56	-	-	342 511,99	7,22	
Total Cotopaxi		49 447,11	1 649 269,91	206,61	1 023 210,37	-	3 414,73	-	74 240,61	361 184,96	-	14 359,51	1 250 556,71	-	-	4 376 236,80	8,85	
El Oro	Ene	13 382,75	1 263 985,97	71,17	382 879,90	-	3 743,71	-	38 850,47	-	164,09	6 331,16	184 505,60	-	-	1 880 460,90	14,05	
	Feb	12 218,31	1 026 546,90	69,83	380 592,93	-	5 285,83	-	43 882,84	-	1,70	7 252,26	185 348,40	-	-	1 648 910,86	13,50	
	Mar	15 589,68	892 876,57	31,12	171 803,18	-	2 438,56	-	86 439,75	-	28,33	5 405,83	196 499,09	-	-	1 355 491,31	8,69	
	Abr	13 986,57	690 058,78	30,56	170 827,51	-	4 845,00	-	80 864,86	-	381,54	12 346,04	196 133,35	-	-	1 155 457,08	8,26	
	May	12 422,23	383 224,96	30,17	170 736,72	-	6 443,02	-	89 950,65	-	5 290,62	9 461,01	227 384,18	-	-	892 491,16	7,18	
	Jun	16 512,34	873 203,32	29,09	165 839,58	-	2 807,82	-	77 341,26	-	782,64	4 683,22	220 152,92	-	-	1 335 444,32	8,09	
	Jul	12 468,61	242 977,61	29,71	169 327,25	-	3 236,80	-	148 613,07	-	1 851,38	-	212 985,10	-	-	778 991,21	6,25	
	Ago	7 696,79	268 991,68	30,38	173 165,03	-	4 459,24	-	106 924,77	-	885,17	-	218 710,39	-	-	773 136,28	10,04	
	Sep	16 512,12	1 397 014,07	31,59	180 051,33	-	4 432,11	-	150,10	-	193,28	-	233 035,45	-	-	1 814 876,34	10,99	
	Oct	12 568,77	928 502,49	32,42	184 793,79	-	3 515,07	-	23 360,52	-	1 512,59	-	237 422,19	-	-	1 379 106,65	10,97	
	Nov	5 087,74	185 905,50	35,71	203 532,87	-	7 035,44	-	106 867,62	-	2 549,33	-	239 748,83	-	-	745 639,59	14,66	
	Dic	11 612,84	635 315,31	38,81	221 230,61	-	10 204,80	-	5 514,15	-	1 144,17	-	256 356,80	-	-	1 129 765,84	9,73	
Total El Oro		150 058,74	8 788 603,16	460,56	2 574 780,70	-	58 447,40	-	808 760,06	14 784,84	36 113,08	2 608 282,30	-	-	14 889 771,54	9,92		
Emelec	Ene	273 460,58	16 818 037,27	537,19	3 062 010,29	-	4 527,71	-	25 627,04	-	1 234,92	46 482,74	1 319 973,84	-	15 731,16	21 553 577,98	7,88	
	Feb	235 286,67	13 437 473,04	530,05	3 021 303,68	-	3 452,36	-	33 428,85	-	11,87	54 690,56	1 296 234,04	-	14 717,82	18 164 140,10	7,72	
	Mar	266 631,60	18 058 292,32	538,41	3 068 927,39	-	5 384,84	-	19 917,39	-	190,39	41 426,09	1 322 334,52	-	14 945,68	23 159 863,79	8,69	
	Abr	269 564,60	11 871 654,45	542,56	3 092 581,19	-	4 817,55	-	30 831,45	-	2 994,20	95 459,23	1 391 354,92	-	15 682,15	17 100 698,41	6,34	
	May	281 165,74	6 583 760,33	538,07	3 067 001,31	-	4 733,93	-	39 906,37	-	673 892,77	42 560,44	70 643,78	1 453 356,82	-	14 651,82	11 916 470,00	4,24
	Jun	251 725,50	10 446 231,92	522,89	2 980 478,97	-	2 808,63	-	29 102,44	-	572 812,69	5 440,56	34 487,29	1 372 605,35	-	13 713,57	15 358 471,07	6,10
	Jul	225 354,10	3 383 930,95	512,11	2 918 999,11	-	1 750,17	-	32 763,69	-	1 118 566,08	14 160,96	1 378 700,36	-	13 101,99	8 834 019,16	3,92	
	Ago	226 920,87	5 265 124,28	531,01	3 026 770,82	-	1 485,10	-	34 611,09	-	789 392,85	6 894,07	1 401 611,92	-	13 564,42	10 510 840,61	4,63	
	Sep	222 191,25	18 875 941,01	540,78	3 082 441,32	-	33 219,75	-	1 036,43	-	1 551,27	-	1 446 414,62	-	14 311,24	23 426 293,16	10,54	
	Oct	238 779,35	16 205 521,43	557,74	3 179 108,61	-	36 529,77	-	178 657,32	-	12 096,61	-	1 502 973,18	-	14 437,54	21 100 449,38	8,84	
	Nov	237 297,96	5 975 191,60	589,26	3 358 809,84	-	3 178,15	-	36 731,40	-	798 229,51	19 167,94	1 576 384,08	-	13 308,89	11 751 205,49	4,95	
	Dic	255 082,30	14 359 992,75	595,88	3 396 522,48	-	49 868,32	-	41 333,20	-	8 880,30	-	1 671 630,56	-	17 460,83	19 510 766,78	7,65	
Total Emelec		2 983 460,51	141 281 151,36	6 535,96	37 254 955,01	- 32 138,44	402 537,56	-	6 100 806,26	115 183,53	274 215,11	17 133 574,21	- 175 627,11	-	-	202 386 795,93	6,78	
Esmeraldas	Ene	8 537,31	980 477,05	48,34	220 655,82	-	317,62	-	91,77	-	22 328,06	3 758,58	122 790,20	-	1 408,00	1 351 828,10	15,83	
	Feb	10 791,60	872 017,77	46,75	235 615,84	-	601,79	-	187,72	-	28 189,95	4 602,30	120 158,81	-	175,12	1 261 199,06	11,69	
	Mar	9 554,70	551 485,90	45,76	226 281,82	-	578,03	-	32,76	-	53 380,99	3 313,40	119 435,68	-	124 795,83	829 685,75	8,68	
	Abr	8 847,74	445 921,67	49,84	226 675,01	-	492,76	-	274,26	-	49 642,08	7 533,11	132 090,84	-	126 663,70	735 966,03	8,32	
	May	7 825,43	218 651,34	51,83	239 463,64	-	536,73	-	535,76	-	56 821,60	5 920,41	138 911,90	-	118 565,30	542 275,58	6,93	
	Jun	10 920,79	487 589,13	47,74	244 904,58	-	525,67	-	268,10	-	51 466,00	-	3 058,73	129 874,56	-	123 671,76	542 275,58	4,97
	Jul	8 228,02	134 087,40	48,02	239 403,77	-	594,88	-	528,86	-	101 200,05	-	132 546,24	-	1 120 044,88	488 316,32	5,93	
	Ago	6 415,97	197 711,74	49,07	258 558,32	-	625,79	-	677,66	-	75 282,11	-	137 403,84	-	124 527,04	545 732,42	8,51	
	Sep	12 892,85	1 002 096,89	51,83	278 550,56	-	647,58	-	1 688,60	-	112,58	-	146 686,82	-	130 201,31	1 299 581,71	10,08	
	Oct	9 775,05	686 138,94	50,87	274 512,33	-	80,89	-	1 304,68	-	17 526,02	-	145 433,23	-	121 161,66	1 003 834,43	10,27	
	Nov	3 895,05	133 953,83	49,95	279 571,47	-	80,17	-	566,76	-	74 383,33	-	145 371,96	-	128 084,18	505 843,34	12,99	
	Dic	9 737,58	516 076,20	53,82	293 961,75	-	87,37	-	1 615,65	-	3 899,93	-	158 769,00	-	117 266,47	857 143,43	8,80	
Total		107 422,09	6 226 207,86	593,83	3 018 154,91	-	5 169,28	-	7 772,58	534 232,70	-	22 069,07	1 629 473,08	- 2 233 749,25	-	9 963 681,75	9,28	

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL MERCADO OCASIONAL Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Potencia Reactiva (USD)	Energía Reactiva (MVARh)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Contratos entre Generadores y el Estado PPA (USD)	Transmisión (USD)	Peaje Distribuidor (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (US\$ €/kWh)
Guayas-Los Rios	Ene	22 344,98	1 513 993,23	55,83	610 858,90	1 835,45	9 565,36	-	-	60 999,55	277,45	10 261,39	306 242,72	-	-	2 512 198,60	11,24
	Feb	20 080,11	1 158 880,89	56,01	593 778,35	1 350,96	12 115,46	-	-	70 009,17	2,64	11 499,99	299 929,28	-	-	2 146 215,78	10,69
	Mar	27 678,30	1 893 089,54	59,32	243 438,33	1 898,15	6 240,95	-	-	146 801,06	44,96	9 062,82	330 910,12	-	-	2 629 587,78	9,50
	Abr	21 893,45	1 320 869,89	57,64	263 244,59	42,75	13 811,04	-	-	130 030,20	606,17	19 948,28	320 244,02	-	-	2 068 754,19	9,45
	May	19 841,33	588 207,05	59,76	261 822,66	39,61	10 904,80	-	-	148 877,46	8 457,71	15 538,13	374 705,38	-	-	1 408 513,19	7,10
	Jun	27 325,76	1 385 162,04	56,53	260 883,17	36,97	6 859,10	-	-	127 590,04	1 288,02	7 811,25	365 770,11	-	-	2 139 741,23	7,83
	Jul	20 227,54	363 300,14	55,60	258 280,10	35,03	9 492,50	-	-	250 956,30	3 025,67	-	345 531,67	-	-	1 230 586,38	6,08
	Ago	12 804,62	430 290,38	56,45	276 541,27	35,69	9 635,19	-	-	179 314,81	1 449,95	-	362 035,36	-	-	1 259 266,96	9,83
	Sep	28 773,74	2 507 483,03	58,74	294 544,69	37,60	8 871,31	-	-	258,05	369,69	-	386 512,73	-	-	3 198 039,50	11,11
	Oct	23 192,32	1 841 164,69	58,86	305 547,90	39,34	11 112,22	-	-	40 520,06	2 634,01	-	397 131,63	-	-	2 598 110,51	11,20
	Nov	9 441,22	358 573,21	61,60	322 577,83	39,28	8 875,50	-	-	181 516,92	4 237,16	-	395 994,52	-	-	1 271 775,14	13,47
	Dic	20 009,63	1 165 179,09	65,38	353 807,93	40,30	8 116,80	-	-	9 085,86	1 903,17	-	426 040,37	-	-	1 964 133,22	9,82
Total Guayas-Los Rios		253 613,00	14 526 193,18	701,71	4 045 325,72	5 431,12	115 600,23	-	-	1 345 959,48	24 296,60	58 499,36	4 311 047,91	-	-	24 426 922,48	9,63
Los Rios	Ene	6 386,23	917 429,88	18,38	216 913,04	98,85	739,30	-	-	18 162,75	-	3 036,09	94 691,20	-	-	1 250 972,26	19,59
	Feb	5 061,35	683 513,06	17,97	166 652,38	185,13	1 251,93	-	-	2 556,86	-	15 967,69	51 562,50	-	-	963 307,91	19,03
	Mar	6 679,89	371 196,49	16,05	71 730,35	213,92	832,26	-	-	37 799,95	-	2 372,71	90 923,90	-	-	571 969,12	8,56
	Abr	5 829,62	283 169,22	16,56	70 587,09	230,58	1 307,45	35 168,17	-	-	-	5 416,58	91 533,36	-	-	485 663,47	8,33
	May	5 529,45	168 588,31	17,26	74 575,19	213,92	3 215,36	45 266,28	-	-	-	4 486,79	110 694,92	-	-	406 826,85	7,36
	Jun	8 211,22	428 831,35	18,32	80 863,91	422,98	3 628,31	38 666,60	-	-	-	2 363,23	114 401,83	-	-	664 028,77	8,09
	Jul	5 719,32	107 205,35	16,94	182 153,61	221,96	3 324,71	72 298,51	-	-	-	-	103 827,17	-	-	365 266,30	6,39
	Ago	3 483,25	121 614,65	17,27	184 614,65	144,61	2 439,90	51 650,32	-	-	-	-	107 802,29	-	-	365 323,11	10,49
	Sep	8 039,29	704 385,26	18,11	195 321,33	40,44	766,09	182,42	-	-	-	-	117 053,43	-	-	909 585,92	11,31
	Oct	6 203,88	504 244,98	18,33	201 152,99	13,65	198,07	12 686,74	-	-	-	-	121 196,47	-	-	730 435,03	11,77
	Nov	2 277,31	93 288,09	-	209 161,53	21,71	218,10	54 565,71	-	-	-	-	120 967,37	-	-	368 084,76	16,16
	Dic	5 672,06	336 673,28	21,99	209 702,54	54,80	498,21	3 185,12	-	-	-	-	128 432,21	-	-	577 721,48	10,19
Total Los Rios		69 092,85	4 720 139,92	197,19	1 863 428,61	1 862,55	18 419,69	313 669,87	-	58 519,56	-	28 916,63	1 253 086,65	-	-	7 659 184,98	11,09
Manabi	Ene	23 197,59	1 738 229,13	52,54	282 665,20	-	931,62	-	-	66 053,66	300,05	11 024,34	322 173,60	-	-	2 421 377,60	10,44
	Feb	21 846,33	1 428 285,97	54,80	298 660,00	-	1 653,16	-	-	76 901,10	2,90	12 642,78	318 161,89	-	-	2 136 307,80	9,78
	Mar	29 095,22	1 734 955,80	51,77	285 767,37	-	1 672,77	-	-	154 122,08	49,81	9 588,76	334 563,93	-	-	2 520 720,52	8,66
	Abr	25 132,25	1 225 067,04	51,19	286 153,78	-	1 384,66	-	-	138 386,57	636,14	21 169,11	333 824,17	-	-	2 006 621,47	7,98
	May	21 275,03	675 859,57	47,78	270 440,58	-	1 428,42	-	-	150 382,31	8 431,32	15 756,36	377 252,70	-	-	1 499 551,26	7,05
	Jun	29 035,79	1 594 254,49	46,99	267 836,93	-	1 376,40	-	-	132 402,17	1 313,34	8 008,95	372 086,40	-	-	2 361 260,78	8,13
	Jul	24 353,81	485 431,74	49,29	280 977,03	-	1 600,35	-	-	269 601,19	3 209,87	-	361 522,63	-	-	1 402 342,81	5,76
	Ago	15 579,76	548 618,08	51,45	293 278,72	-	1 606,65	-	-	193 876,25	1 535,68	-	393 384,70	-	-	1 432 300,08	9,19
	Sep	29 242,92	2 714 991,32	54,71	311 850,53	-	1 580,46	12,75	99,78	277,08	400,03	-	415 766,04	-	-	3 444 965,24	11,78
	Oct	25 167,82	2 117 425,28	56,40	321 489,64	-	208,84	842,06	10 655,46	43 751,50	3 155,20	-	433 001,06	-	-	2 929 686,98	11,64
	Nov	11 073,17	434 001,73	62,46	356 016,51	-	213,27	770,34	5 669,35	197 026,33	9 730,40	-	437 489,84	-	-	1 440 147,43	13,01
	Dic	23 184,20	1 428 105,47	68,42	390 021,21	-	222,04	783,78	6 191,49	9 935,88	2 059,54	-	464 518,38	-	-	2 301 054,01	9,93
Total Manabi		278 183,89	16 125 225,62	647,80	3 645 157,50	-	13 878,64	2 408,93	22 616,08	1 432 716,12	30 824,28	62 172,40	4 563 745,34	-	-	25 896 335,98	9,31
Milagro	Ene	9 989,61	552 155,92	19,81	280 508,33	-	399,21	-	-	28 292,93	-	4 724,09	152 770,23	-	-	1 018 850,72	10,20
	Feb	9 056,27	465 862,01	17,89	275 545,72	-	689,84	-	-	31 564,04	-	5 275,62	144 332,87	-	-	923 270,10	10,19
	Mar	13 351,67	727 429,18	18,27	279 579,83	-	689,69	-	-	62 730,04	-	3 953,13	152 360,79	-	-	1 226 742,66	9,19
	Abr	11 680,18	551 007,35	19,90	277 258,50	-	589,87	-	-	59 417,06	-	9 017,80	157 772,66	-	-	1 055 063,24	9,03
	May	8 463,78	252 979,13	19,81	282 131,13	-	643,41	-	-	68 345,92	-	6 842,78	174 596,11	-	-	785 538,48	9,28
	Jun	12 034,79	603 081,18	19,14	285 233,90	-	611,97	-	-	58 559,95	-	3 505,73	173 254,57	-	-	1 117 235,83	9,28
	Jul	15 084,15	358 312,83	39,72	587 075,48	-	1 433,25	-	-	205 770,93	-	-	349 896,42	-	-	1 502 488,92	9,96
	Sep	12 171,82	1 060 222,92	18,99	300 155,51	-	682,88	-	-	280,86	-	-	185 862,42	-	-	1 547 204,59	12,71
	Oct	9 438,27	751 919,01	19,56	296 202,48	-	87,30	-	-	19 426,42	-	-	188 869,28	-	-	1 256 504,49	13,31
	Nov	9 438,27	751 919,01	19,56	296 202,48	-	87,30	-	-	19 426,42	-	-	188 869,28	-	-	1 256 504,49	13,31
	Dic	8 183,25	472 639,84	20,25	324 316,14	-	-	-	-	5 042,06	-	-	205 417,14	-	93,38	1 007 509,11	12,31
	Total Milagro		118 892,07	6 547 528,39	232,91	3 484 209,50	-	5 914,72	-	-	558 856,63	-	26 307,69	2 074 001,77	-	93,38	12 696 912,63

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL MERCADO OCASIONAL Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Potencia Reactiva (USD)	Energía Reactiva (MVARh)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Contratos entre Generadores y el Estado PPA's (USD)	Transmisión (USD)	Peaje Distribuidor (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (US\$ €/kWh)
Norte	Ene	12 198,43	739 992,06	64,06	155 477,33	-	461,00	-	-	27 927,59	-	4 631,97	162 712,40	-	-	1 091 202,35	8,95
	Feb	11 578,19	672 717,77	64,17	166 315,45	-	772,35	-	-	33 309,16	-	5 521,28	164 916,90	-	-	1 043 552,92	9,01
	Mar	10 572,41	616 704,18	65,07	155 722,82	-	706,65	-	-	63 434,35	-	4 010,88	171 977,29	-	-	1 012 556,17	9,58
	Abr	8 252,51	424 505,05	64,83	157 964,54	-	727,03	-	-	58 941,42	-	9 155,86	172 813,01	-	-	824 106,91	9,99
	May	5 580,94	194 555,48	65,90	146 601,17	-	821,83	-	-	64 657,48	-	6 633,37	193 701,03	-	-	606 970,36	10,88
	Jun	8 369,49	442 553,88	63,22	150 085,53	-	707,31	-	-	58 347,88	-	3 452,24	186 742,71	-	-	834 985,07	9,98
	Jul	7 445,33	155 269,23	63,02	154 216,21	-	768,51	-	-	114 031,99	-	-	185 243,61	-	-	609 529,55	8,19
	Ago	4 819,22	171 426,89	63,41	152 444,31	-	710,19	-	-	80 586,52	-	-	191 149,30	-	-	596 317,20	12,37
	Sep	12 005,46	1 112 511,83	66,24	159 977,87	-	1 638,69	-	-	274,15	-	-	204 740,55	-	-	1 479 143,09	12,32
	Oct	8 536,83	758 652,63	66,42	170 780,06	-	1 268,12	-	-	19 659,18	-	-	210 272,42	-	-	1 160 632,40	13,60
	Nov	1 282,73	99 902,40	65,16	179 762,76	-	817,71	-	-	82 236,88	-	-	202 736,84	-	-	565 456,59	44,08
	Dic	5 393,88	348 995,59	68,02	181 092,93	-	1 073,13	-	-	4 556,99	-	-	219 608,60	-	-	755 327,24	14,00
Total Norte		96 035,41	5 737 787,00	779,51	1 930 440,98	-	10 472,52	-	-	607 963,59	-	26 501,12	2 266 614,65	-	-	10 579 779,86	11,02
Quito	Ene	76 019,59	4 426 250,86	145,66	783 649,81	-	3 173,44	-	-	231 724,09	-	37 553,03	1 178 930,54	-	-	6 661 281,78	8,76
	Feb	65 294,48	3 269 954,27	174,72	952 207,94	-	5 873,20	-	-	275 784,71	-	44 916,04	1 212 837,19	-	-	5 761 573,35	8,82
	Mar	66 011,10	2 036 810,28	193,00	1 065 344,34	-	5 780,48	-	-	526 391,92	-	33 135,31	1 264 680,07	-	-	4 932 142,40	7,47
	Abr	46 329,54	1 075 936,18	184,67	1 032 279,76	-	4 974,34	-	-	499 404,96	-	76 045,59	1 254 827,33	-	-	3 943 468,16	8,51
	May	26 325,78	257 918,98	176,53	999 151,03	-	4 984,88	-	12,26	539 717,13	-	54 986,18	1 429 857,82	-	-	3 286 628,28	12,48
	Jun	39 366,57	781 498,88	173,35	988 109,34	-	4 926,14	-	1,92	473 894,23	-	28 664,01	1 451 646,99	-	-	3 671 413,49	9,33
	Jul	24 492,73	306 023,31	175,52	1 000 489,81	-	5 719,10	-	218,37	946 093,21	-	-	1 382 212,70	-	-	3 640 756,50	14,86
	Ago	13 786,21	163 862,43	178,84	1 019 389,28	-	5 467,05	-	26,99	634 496,18	-	-	1 391 853,80	-	-	3 215 095,73	23,32
	Sep	58 106,01	3 729 375,36	197,09	1 123 416,96	-	5 545,38	-	517,25	2 069,48	-	-	1 517 141,66	-	-	6 378 066,09	10,98
	Oct	54 638,12	3 099 033,42	213,21	1 215 290,63	-	740,79	-	436,55	161 727,41	-	-	1 555 998,50	-	-	6 033 227,29	11,04
	Nov	22 195,56	237 827,44	226,66	1 291 980,06	-	720,64	-	788,68	640 707,41	-	-	1 512 155,03	-	-	3 684 179,26	16,60
	Dic	54 069,64	1 355 803,59	227,59	1 297 269,33	-	723,05	-	239,65	39 158,64	-	-	1 615 829,15	-	-	4 309 023,42	7,97
Total Quito		546 635,32	20 740 295,01	2 266,84	12 768 578,28	-	48 628,49	-	2 241,67	4 971 169,37	-	217 972,14	16 767 970,78	-	-	55 516 855,74	10,16
Riobamba	Ene	7 505,78	572 878,82	28,30	161 299,19	-	287,92	-	-	15 159,37	-	2 601,31	96 111,80	-	145 003,68	562 350,60	7,49
	Feb	8 180,35	551 612,43	31,25	178 138,52	-	576,90	-	-	20 436,83	-	3 334,52	101 572,98	-	135 015,73	625 432,63	7,65
	Mar	9 858,23	521 707,74	31,59	180 036,93	-	444,52	-	-	39 830,88	-	2 499,20	100 922,36	-	79 125,59	599 284,84	6,08
	Abr	7 919,04	346 390,99	31,20	177 851,98	-	417,59	-	-	36 883,31	-	2 445,19	106 904,97	-	58 364,22	486 566,59	6,14
	May	6 693,78	194 776,36	30,40	173 253,09	-	412,82	-	-	40 588,01	-	1 185 644,08	4 135,16	-	895,60	345 295,38	5,16
	Jun	7 910,82	396 516,18	30,44	173 527,68	-	376,22	-	-	33 085,89	-	2 074,02	116 795,72	-	630,37	436 346,18	5,52
	Jul	6 128,01	112 507,66	30,28	172 583,47	-	1 230,79	-	-	68 643,35	-	182 155,62	110 036,34	-	14,07	282 831,92	4,62
	Ago	4 569,68	144 317,11	30,33	172 860,24	-	716,90	-	-	45 543,72	-	245 633,81	112 767,10	-	-	230 571,26	5,05
	Sep	8 821,94	769 491,85	31,05	176 966,75	-	439,96	-	-	160,06	-	695 655,89	117 030,23	-	-	368 432,96	4,18
	Oct	8 108,13	625 877,66	31,57	179 925,48	-	1 327,32	-	-	11 215,26	-	560 919,72	121 175,61	-	521,28	379 122,89	4,68
	Nov	3 999,26	127 200,88	31,78	181 118,00	-	177,29	-	-	46 627,33	-	265 961,41	119 825,44	-	1 028,13	207 959,40	5,20
	Dic	6 548,99	376 935,07	31,04	176 901,40	-	571,90	-	-	2 674,97	-	477 609,07	125 865,21	-	1 995,52	207 335,00	3,17
Total Riobamba		86 244,00	4 740 212,75	369,20	2 104 462,73	-	6 980,13	-	-	360 848,98	-	16 143,89	1 345 886,18	-	420 509,79	4 731 529,65	5,49
Sta. Elena	Ene	8 536,93	660 781,14	40,11	215 790,25	58,19	334,85	-	223,67	23 741,13	-	3 962,48	124 585,60	-	129 752,06	899 667,06	10,54
	Feb	8 267,67	638 219,51	42,97	234 168,56	72,17	649,19	-	542,21	29 998,80	-	4 964,78	140 116,40	-	141 232,53	907 426,92	10,98
	Mar	10 274,90	740 323,17	41,74	230 383,37	86,34	627,99	-	187,99	58 062,10	-	3 599,79	142 536,60	-	145 441,23	1 030 279,78	10,03
	Abr	7 937,94	461 229,33	37,44	209 278,40	41,66	471,38	-	174,31	47 824,33	-	7 207,49	120 093,17	-	132 322,54	713 955,87	8,99
	May	6 342,80	192 031,71	35,28	199 665,42	66,65	460,12	-	434,13	51 806,24	-	5 075,43	134 931,15	-	127 717,17	456 687,03	7,20
	Jun	8 726,64	458 228,76	34,57	197 057,47	68,50	484,47	-	432,40	41 722,35	-	2 516,06	122 301,70	-	125 066,64	692 644,45	7,94
	Jul	6 818,06	126 767,98	34,39	196 030,80	-	498,20	-	240,99	85 338,32	-	-	121 735,17	-	118 975,48	411 635,98	6,04
	Ago	4 005,40	139 186,36	35,30	201 228,31	0,01	0,08	-	493,75	60 335,13	-	-	136 275,37	-	120 977,96	416 541,04	10,40
	Sep	8 709,40	781 011,06	34,92	199 044,10	5,50	476,29	-	39,64	206,30	-	-	118 149,10	-	120 850,94	978 075,55	11,23
	Oct	7 283,72	582 921,63	38,08	217 038,30	10,50	65,62	-	-	15 557,79	-	55,19	131 076,01	-	124 548,94	822 165,60	11,29
	Nov	3 288,02	136 315,92	41,21	234 884,40	-	69,29	-	162,08	65 148,79	-	-	140 049,62	-	129 910,75	446 719,35	13,59
	Dic	7 465,57	459 609,74	43,08	245 528,81	0,39	3,07	-	74,48	4 062,00	-	-	184 974,85	-	124 830,70	769 422,25	10,31
Total Sta. Elena		87 657,05	5 376 626,30	459,07	2 580 098,19	409,91	4 140,55	-	3 005,65	483 803,28	-	22 349,10	1 616 824,75	-	1 541 626,94	8 545 220,88	9,75

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL MERCADO OCASIONAL Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Potencia Reactiva (USD)	Energía Reactiva (MVARh)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Contratos entre Generadores y el Estado PPA (USD)	Transmisión (USD)	Peaje Distribuidor (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (US\$ €/kWh)
Sto. Domingo	Ene	7 648,44	193 131,56	-	216 044,06	-	-	108,82	686,23	21 217,89	-	3 516,46	121 295,20	-	-	555 891,40	7,27
	Feb	6 547,60	106 901,72	-	223 222,46	-	-	134,54	1 369,39	25 018,05	-	4 149,24	123 402,62	-	-	484 063,48	7,39
	Mar	5 347,93	301 556,16	-	81 737,29	-	-	236,84	933,79	47 516,09	-	2 996,16	126 283,39	-	-	561 022,88	10,49
	Abr	3 451,13	202 154,08	-	80 688,88	-	-	306,08	1 521,66	44 295,02	-	6 831,63	126 302,11	-	-	461 793,38	13,38
	May	1 767,27	92 535,75	-	76 041,52	-	-	291,87	1 863,26	50 109,61	-	5 082,83	145 715,61	-	-	371 348,58	21,01
	Jun	3 640,26	225 931,73	-	74 126,06	-	-	264,50	1 943,96	44 269,63	-	2 633,45	145 768,67	-	-	489 406,60	13,44
	Jul	1 528,81	58 920,41	-	78 173,80	-	-	201,91	2 829,86	87 493,00	-	-	138 732,08	-	-	366 149,15	23,95
	Ago	1 098,19	66 425,38	-	85 770,72	-	-	303,56	4 515,18	62 541,67	-	-	144 545,30	-	-	363 798,25	33,13
	Sep	5 923,64	530 823,55	-	87 391,89	-	-	239,60	2 395,49	214,84	-	-	153 569,97	-	-	774 395,74	13,07
	Oct	4 687,20	393 039,94	-	93 940,29	-	-	131,88	1 470,54	14 847,13	-	-	156 293,47	-	-	659 591,37	14,07
	Nov	1 430,05	70 400,31	-	108 395,18	-	-	210,12	1 118,79	62 534,16	-	-	152 584,78	-	-	395 033,22	27,62
	Dic	4 785,60	288 004,50	-	115 961,63	-	-	-	1 731,09	3 829,61	-	-	163 493,42	-	-	573 020,25	11,97
Total Sto.		47 856,13	2 529 825,09	-	1 321 493,78	-	-	2 429,72	22 379,24	463 886,70	-	19 942,87	1 697 986,62	-	-	6 055 514,30	12,65
Sur	Ene	4 768,20	710 024,34	19,18	65 842,85	-	197,30	-	194,64	14 057,73	-	2 334,72	85 502,24	-	-348 454,96	529 698,86	11,11
	Feb	4 837,65	616 390,40	19,51	74 622,51	-	361,91	-	0,55	16 686,36	-	2 767,76	85 601,38	-	-297 639,16	498 791,71	10,31
	Mar	6 317,35	359 642,04	19,58	71 237,54	-	360,78	-	112,78	32 832,49	-	2 068,11	89 457,59	-	-19 356,64	536 354,69	8,49
	Abr	5 391,01	264 135,74	21,00	70 517,74	-	304,04	-	206,77	29 797,18	-	4 648,13	92 840,70	-	-11 725,20	450 725,10	8,36
	May	4 511,96	147 062,51	21,33	67 361,84	-	314,52	-	472,95	33 455,53	-	3 469,34	104 960,30	-	-33 888,87	323 208,12	7,16
	Jun	6 373,64	334 476,67	20,61	69 336,19	-	312,73	-	3 422,62	29 576,92	-	1 819,71	104 192,93	-	-64 294,36	475 203,99	7,46
	Jul	5 119,67	103 711,80	20,28	73 083,75	-	369,48	-	2 317,50	60 982,43	-	-	101 620,79	-	-21 701,53	320 384,22	6,26
	Ago	3 282,19	116 999,74	20,91	76 387,17	-	369,99	-	5 291,16	43 473,37	-	-	107 402,56	-	-34 337,12	315 586,87	9,62
	Sep	7 210,30	655 879,32	21,83	81 479,06	-	369,07	-	3 637,17	157,25	-	-	113 568,99	-	-104 196,62	750 894,24	10,41
	Oct	5 613,97	379 206,28	21,62	83 569,15	-	47,88	-	6 315,55	10 460,19	-	-	116 030,13	-	488,92	596 118,10	10,62
	Nov	2 439,71	95 564,64	21,86	89 897,70	-	47,77	-	3 695,82	44 259,11	-	-	113 796,94	-	-38 257,21	309 004,77	12,67
	Dic	5 008,45	307 761,02	22,52	90 361,20	-	49,42	-	3 201,61	2 638,52	-	-	120 692,67	-	-91 560,13	433 144,31	8,65
Total Sur		60 874,09	4 090 854,50	250,21	913 696,70	-	3 104,89	-	28 869,12	318 377,08	-	13 468,35	1 235 667,22	-	-1 064 922,88	5 539 114,98	9,10
Total general		5 113 098,70	253 523 593,62	14 561,02	83 065 436,20	-24 389,12	698 992,81	340 825,56	210 386,20	20 178 429,93	-3 235 958,48	915 662,90	66 409 097,43	342 293,94	-5 811 396,14	415 129 894,05	8,12

El valor negativo en la columna Peaje Distribuidor (USD) de la distribuidora Emelec, se debe a que el CENACE descuenta este valor por concepto de Peaje a los Grandes Consumidores dentro del área de concesión de Emelec.

Los valores negativo en la columna Otros (USD), se deben a descuentos por convenios entre las distribuidoras y las generadoras y por descuentos del decreto 2233, por generación hidráulica en la distribuidoras no escindidas.

ENERGÍA TOTAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELECTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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	43 156,26	2 211 235,50	96,48	542 279,21	-	-	2 753 514,71	6,38
	Hidroagoyán	27 794,81	282 117,33	48,58	273 046,55	-	-	555 163,88	2,00
	Hidropaute	92 295,60	1 337 363,26	114,74	645 983,30	-	-	1 983 346,56	2,15
	Termoesmeraldas	20 060,36	1 002 031,32	39,48	222 032,62	-	-	1 224 063,94	6,10
	Termopichincha	4 187,36	325 289,18	24,02	134 781,06	-	-	460 070,24	10,99
Total Ambato		187 494,39	5 158 036,59	323,30	1 818 122,74	-	-	6 976 159,33	3,72
Azogues	Electroguayas	3 392,89	188 355,23	7,83	44 584,50	-	-	232 939,73	6,87
	Hidroagoyán	43 772,99	923 430,21	80,35	467 389,16	-	-	1 390 819,37	3,18
	Hidropaute	4 760,92	71 715,38	7,71	43 974,69	-	-	115 690,07	2,43
	Termoesmeraldas	1 738,76	96 650,03	3,42	19 449,60	-	180,37	115 919,26	6,67
	Termopichincha	312,59	25 789,93	2,09	11 907,77	-	208,99	37 488,71	11,99
Total Azogues		53 978,15	1 305 940,78	101,40	587 305,72	-	389,36	1 892 857,14	3,51
Bolívar	Electroguayas	5 786,86	296 743,33	12,69	71 361,42	-	-	331 314,56	5,73
	Hidroagoyán	5 105,52	51 820,95	10,10	56 795,11	-	-	106 455,96	2,09
	Hidropaute	13 984,62	202 321,87	17,46	98 273,88	-	-	283 889,76	2,03
	Termoesmeraldas	3 101,80	135 491,87	5,09	28 456,36	-	-	159 022,72	5,13
	Termopichincha	555,43	43 179,68	3,08	17 160,15	-	-	47 152,99	8,49
Total Bolívar		28 534,23	729 557,70	48,42	272 046,92	-	-	927 835,99	3,25
Centro Sur	Azogues	-	-	-	-	190 078,51	-	190 078,51	-
	Elecaastro	125 099,00	4 218 024,61	249,56	2 173 724,31	-	-	6 391 748,92	5,11
	Electroguayas	54 694,66	2 809 402,91	121,50	683 606,02	-	-	3 493 008,92	6,39
	Hidroagoyán	34 379,52	348 952,11	76,81	431 507,69	-	-	780 459,80	2,27
	Hidropaute	212 178,21	4 883 934,73	270,73	1 521 153,51	-	-	6 405 088,24	3,02
	Termoesmeraldas	27 417,18	1 457 387,16	67,78	379 180,86	-	-	1 836 568,02	6,70
	Termopichincha	5 298,50	412 155,70	40,97	227 031,23	-	-	639 186,93	12,06
Total Centro Sur		459 067,07	14 129 857,22	827,35	5 416 203,62	190 078,51	-	19 736 139,34	4,30
Cotopaxi	Electroguayas	18 789,51	958 892,85	41,01	230 743,76	-	-	1 189 636,61	6,33
	Famiproduct	2 565,70	122 640,45	3,57	-	-	-	122 640,45	4,78
	Hidroagoyán	15 927,30	161 661,89	28,44	160 173,32	-	-	321 835,21	2,02
	Hidropaute	85 465,71	1 770 740,35	94,27	530 295,12	-	-	2 301 035,47	2,69
	Termoesmeraldas	10 110,94	505 590,81	17,55	98 116,51	-	-	603 707,32	5,97
Termopichincha	1 818,68	140 831,87	10,52	59 078,59	-	-	199 910,46	10,99	
Total Cotopaxi		134 677,84	3 660 358,22	195,36	1 078 407,30	-	-	4 738 765,52	3,52
El Oro	Electroguayas	63 490,12	3 245 997,27	142,01	798 321,95	-	-	4 044 319,22	6,37
	Hidroagoyán	37 200,63	377 586,54	66,44	373 086,42	-	-	750 672,96	2,02
	Hidropaute	122 955,15	1 778 290,82	157,39	886 063,38	-	-	2 664 354,20	2,17
	Termoesmeraldas	34 197,02	1 699 769,47	54,52	306 515,72	-	-	2 006 285,19	5,87
	Termopichincha	6 171,73	478 736,50	32,87	184 911,83	-	-	663 648,33	10,75
Total El Oro		264 014,65	7 580 380,60	453,23	2 548 899,30	-	-	10 129 279,90	3,84
Emelec	Guayas-Los Ríos	94,21	7 300,00	-	-	-	-	7 300,00	7,75
	Hidronación	140 912,95	5 495 605,05	-	-	-	-	5 495 605,05	3,90
Total Emelec		141 007,16	5 502 905,05	-	-	-	-	5 502 905,05	3,90

ENERGÍA TOTAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELECTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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\$ c/kWh)
Esmeraldas	Electroguayas	39 903,47	2 042 945,92	88,85	498 432,77	-	-	2 541 378,69	6,37
	Hidroagoyán	24 495,74	248 623,07	41,38	262 632,25	-	-	511 255,32	2,09
	Hidropaute	80 682,95	1 168 096,82	102,83	579 609,30	-	-	1 747 706,12	2,17
	Termoesmeraldas	18 490,80	922 747,65	32,06	180 630,58	-	-	1 103 378,23	5,97
	Termopichincha	3 866,04	300 093,72	19,10	109 197,59	-	-	409 291,31	10,59
Total Esmeraldas		167 438,99	4 682 507,18	284,22	1 630 502,49	-	-	6 313 009,67	3,77
Guayas-Los Ríos	Electroguayas	98 260,58	4 988 216,89	218,44	1 228 302,61	-	-	6 216 519,50	6,33
	Hidroagoyán	63 126,14	640 730,35	110,47	620 490,64	-	-	1 261 220,99	2,00
	Hidropaute	208 340,63	3 019 020,61	258,66	1 456 106,85	-	-	4 475 127,46	2,15
	Termoesmeraldas	51 601,52	2 628 100,33	109,40	611 935,70	-	-	3 240 036,03	6,28
	Termopichincha	9 458,41	734 557,21	65,90	356 710,43	-	-	1 091 267,64	11,54
Total Guayas-Los Ríos		430 787,27	12 010 625,38	762,86	4 273 546,23	-	-	16 284 171,62	3,78
Los Ríos	Electroguayas	30 692,45	1 578 212,82	69,41	379 826,21	-	-	1 910 580,99	6,22
	Hidroagoyán	17 972,60	182 422,81	32,73	178 126,95	-	-	356 973,52	1,99
	Hidropaute	59 643,67	864 236,42	74,21	417 901,93	-	-	1 256 317,64	2,11
	Termoesmeraldas	14 297,72	716 576,33	28,77	158 260,94	-	-	874 807,27	6,12
	Termopichincha	2 969,76	231 207,73	17,72	102 439,31	-	-	333 647,04	11,23
Total Los Ríos		125 576,20	3 572 656,11	222,84	1 236 555,34	-	-	4 732 326,46	3,77
Manabí	Electroguayas	108 746,02	5 568 698,97	243,47	1 369 040,22	-	-	6 937 739,19	6,38
	Hidroagoyán	65 141,51	661 186,34	117,95	662 363,80	-	-	1 323 550,14	2,03
	Hidropaute	209 632,55	3 037 524,27	273,88	1 541 945,19	-	-	4 579 469,46	2,18
	Termoesmeraldas	59 314,12	2 961 337,83	99,23	557 972,13	-	-	3 519 309,96	5,93
	Termopichincha	10 570,52	820 817,55	59,22	337 741,82	-	-	1 158 559,37	10,96
Total Manabí		453 404,72	13 049 564,96	793,75	4 469 063,16	-	-	17 518 628,12	3,86
Milagro	Electroguayas	47 910,75	2 461 642,18	-	-	-	-	2 461 642,18	5,14
	Hidroagoyán	28 715,57	291 463,65	-	-	-	-	291 463,65	1,02
	Hidropaute	94 810,51	1 373 891,53	-	-	-	-	1 373 891,53	1,45
	Termoesmeraldas	22 374,72	1 120 474,11	-	-	-	-	1 120 474,11	5,01
	Termopichincha	4 642,76	361 335,23	-	-	-	-	361 335,23	7,78
Total Milagro		198 454,32	5 608 806,69	-	-	-	5 608 806,69	2,83	
Norte	Electroandina	226,44	7 925,40	-	-	-	-	7 925,40	3,50
	Electroguayas	38 054,17	1 959 232,86	85,51	481 180,89	-	-	2 440 413,75	6,41
	Hidroagoyán	27 384,17	277 949,32	49,27	276 852,83	-	-	554 802,15	2,03
	Hidroimbabura	2 875,95	115 037,84	-	-	-	-	115 037,84	4,00
	Hidropaute	90 165,06	1 306 491,72	115,84	652 088,08	-	-	1 958 579,80	2,17
	Molinos La Unión	3 415,16	109 425,20	-	-	-	-	109 425,20	3,20
	Norte	32 874,04	442 936,91	-	-	-	-	442 936,91	1,35
	Termoesmeraldas	20 421,13	1 029 198,43	31,78	178 825,39	-	-	1 208 023,82	5,92
Termopichincha	3 683,62	287 019,99	19,09	107 473,99	-	-	394 310,09	10,70	
Total Norte		219 099,74	5 535 217,66	301,50	1 696 421,18	-	-	7 231 454,96	3,30

ENERGÍA TOTAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELECTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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\$ c/kWh)
Quito	Electroguayas	289 474,74	14 902 586,01	658,07	3 703 378,18	-	-	18 605 964,19	6,43
	EMAAP-Q	69 085,48	3 108 846,67	65,96	372 829,39	-	-	3 481 676,06	5,04
	HCJB	16 764,35	521 371,14	-	-	-	-	521 371,14	3,11
	Hidroagoyán	222 318,94	2 256 538,25	405,24	2 277 057,59	-	-	4 533 595,84	2,04
	Hidropaute	1 211 578,05	25 406 638,69	1 350,27	7 589 237,52	-	-	32 995 876,21	2,72
	I.M.Mejía	6 879,44	240 780,28	-	-	-	-	240 780,28	3,50
	Inter. Colombia	56 300,92	3 418 309,56	248,19	1 327 999,53	-	-	4 746 309,09	8,43
	La Internacional	1 385,58	50 763,06	-	-	-	-	50 763,06	3,66
	Termoesmeraldas	157 533,90	7 901 331,60	278,59	1 566 895,92	-	-	9 468 227,52	6,01
Termopichincha	28 116,99	2 189 654,25	166,55	937 456,02	-	-	3 127 110,27	11,12	
Total Quito		2 059 438,37	59 996 819,51	3 172,87	17 774 854,14	-	-	77 771 673,65	3,78
Riobamba	Electroguayas	14 566,05	740 682,96	31,81	178 750,80	-	-	919 433,76	6,31
	Hidroagoyán	16 714,15	169 648,60	29,20	164 036,67	-	-	333 685,27	2,00
	Hidropaute	55 182,36	799 592,36	68,66	386 392,40	-	-	1 185 984,76	2,15
	Termoesmeraldas	6 772,58	335 308,24	13,27	74 615,61	-	393,32	409 530,53	6,05
	Termopichincha	1 415,54	109 486,58	7,95	44 666,19	-	175,86	154 328,63	10,90
Total Riobamba		94 650,68	2 154 718,74	150,90	848 461,67	-	217,46	3 002 962,95	3,17
Sta. Elena	Electroguayas	38 861,65	1 975 481,58	86,50	485 826,64	-	-	2 461 308,22	6,33
	Hidroagoyán	21 889,78	222 191,76	38,84	217 903,09	-	-	440 094,85	2,01
	Hidropaute	70 205,79	1 017 281,86	91,29	513 250,69	-	-	1 530 412,55	2,18
	Termoesmeraldas	20 910,58	1 043 761,73	36,72	206 308,74	-	-	1 251 070,47	5,98
	Termopichincha	3 805,53	294 071,63	22,04	123 853,43	-	-	422 762,23	11,11
Total Sta. Elena		155 673,33	4 552 788,56	275,39	1 547 142,58	-	-	6 105 648,31	3,92
Sto. Domingo	Electroguayas	36 057,10	1 849 714,67	81,28	457 137,93	-	-	2 306 852,60	6,40
	Hidroagoyán	21 020,00	213 352,94	37,64	211 517,91	-	-	424 870,85	2,02
	Hidropaute	114 650,52	2 416 457,74	127,15	714 624,38	-	-	3 131 082,12	2,73
	Termoesmeraldas	19 414,53	974 829,22	34,04	189 376,13	-	-	1 164 205,35	6,00
	Termopichincha	3 503,40	272 365,75	20,61	114 406,06	-	-	386 771,81	11,04
Total Sto. Domingo		194 645,54	5 726 720,32	300,71	1 687 062,40	-	-	7 413 782,73	3,81
Sucumbíos	Repsol YPF	3 259,79	229 804,97	-	-	-	-	229 804,97	7,05
Total Sucumbíos		3 259,79	229 804,97	-	-	-	-	229 804,97	7,05
Sur	Electroguayas	23 543,28	1 208 026,61	52,78	296 850,65	-	-	1 504 877,26	6,39
	Hidroagoyán	15 028,10	152 535,27	26,38	148 215,25	-	-	300 750,52	2,00
	Hidropaute	48 963,64	709 483,13	61,50	346 339,59	-	-	1 055 822,72	2,16
	Termoesmeraldas	12 079,86	635 103,86	20,16	113 426,63	-	-	662 779,13	5,49
	Termopichincha	2 281,74	177 394,63	12,14	68 325,81	-	-	245 720,44	10,77
Total Sur		101 896,63	2 882 543,50	172,96	973 157,93	-	-	3 769 950,07	3,70
Total general		5 473 099,06	158 069 809,75	8 387,05	47 857 752,73	190 078,51	- 606,82	205 886 162,47	3,76

La compra de energía de las distribuidoras Norte a Electroandina, Hidroimbabura y Molinos La Unión y de la Quito a La Internacional, I.M.Mejía y a EMAAP-Q (central Noroccidente), no es registrada en el MEM.

La Empresa Eléctrica Sucumbíos mantiene un contrato de suministro de energía con la Autoprodutora Repsol YPF, mientras que Emelec eredién a partir del mes de julio realiza compra de energía en el Mercado de Contratos.

La Empresa Eléctrica Azogues cobra Peaje a la Empresa Eléctrica Centro Sur, por la energía que se transfiere por sus instalaciones, para cubrir el área de concesión de esta última.

Los ítemes Potencia y Energía Reactiva, Inflexibilidades, Contratos entre Generadores y El Estado y Transmisión no se aplican para estas transacciones.

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELECTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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)	
Ambato	Electroguayas	Ene	5 600,28	234 560,54	8,11	43 649,61	-	-	278 210,15	4,97	
		Feb	4 948,15	204 276,73	8,32	45 345,09	-	-	249 621,82	5,04	
		Mar	4 559,21	214 190,19	8,27	45 649,86	-	-	259 840,05	5,70	
		Abr	2 138,32	117 557,85	8,12	45 365,62	-	-	162 923,47	7,62	
		May	2 228,23	124 029,86	7,90	44 697,63	-	-	168 727,49	7,57	
		Jun	1 443,62	79 270,88	7,85	44 735,77	-	-	124 006,65	8,59	
		Jul	1 317,28	72 160,70	7,00	39 920,12	-	-	112 080,82	8,51	
		Ago	2 377,81	134 495,42	8,10	46 156,83	-	-	180 652,25	7,60	
		Sep	3 367,25	201 870,06	7,75	44 194,31	-	-	246 064,37	7,31	
		Oct	4 663,14	284 537,79	8,22	46 860,56	-	-	331 398,35	7,11	
		Nov	5 241,96	270 026,99	8,45	48 189,04	-	-	318 216,03	6,07	
	Dic	5 271,00	274 258,49	8,39	47 514,77	-	-	321 773,26	6,10		
	Total Electroguayas			43 156,26	2 211 235,50	96,48	542 279,21	-	-	2 753 514,71	6,38
	Hidroagoyán	Ene	1 929,94	19 588,85	4,27	22 964,82	-	-	42 553,67	2,20	
		Feb	1 900,98	19 294,96	4,41	24 021,97	-	-	43 316,93	2,28	
		Mar	2 180,14	22 128,44	4,23	23 369,99	-	-	45 498,43	2,09	
		Abr	2 077,02	21 081,72	4,26	23 789,31	-	-	44 871,03	2,16	
		May	2 194,59	22 275,12	4,21	23 856,28	-	-	46 131,40	2,10	
		Jun	2 488,45	25 257,73	4,41	25 134,78	-	-	50 392,51	2,03	
		Jul	2 388,03	24 238,49	4,56	25 985,68	-	-	50 224,17	2,10	
		Ago	2 992,02	30 369,03	4,53	25 836,62	-	-	56 205,65	1,88	
		Sep	2 000,69	20 306,97	4,45	25 364,66	-	-	45 671,63	2,28	
		Oct	1 801,96	18 289,88	3,15	17 977,06	-	-	36 266,94	2,01	
		Nov	3 067,86	31 138,78	3,13	17 859,59	-	-	48 998,37	1,60	
	Dic	2 773,14	28 147,36	2,96	16 885,79	-	-	45 033,15	1,62		
	Total Hidroagoyán			27 794,81	282 117,33	48,58	273 046,55	-	-	555 163,88	2,00
	Hidropaute	Ene	4 369,18	63 309,46	8,86	47 670,71	-	-	110 980,17	2,54	
		Feb	3 638,10	52 716,01	8,33	45 393,27	-	-	98 109,28	2,70	
		Mar	3 992,62	57 853,00	9,35	51 612,71	-	-	109 465,71	2,74	
		Abr	8 111,22	117 531,51	9,42	52 652,84	-	-	170 184,35	2,10	
		May	11 091,45	160 715,16	9,39	53 140,76	-	-	213 855,92	1,93	
		Jun	8 373,78	121 336,10	9,70	55 310,09	-	-	176 646,19	2,11	
		Jul	12 011,87	174 052,02	9,93	56 598,12	-	-	230 650,14	1,92	
Ago		12 292,72	178 121,53	10,05	57 278,02	-	-	235 399,55	1,91		
Sep		4 998,94	72 434,68	9,76	55 619,41	-	-	128 054,09	2,56		
Oct		6 803,82	98 587,39	10,05	57 276,83	-	-	155 864,22	2,29		
Nov		10 111,68	146 518,19	10,32	58 819,95	-	-	205 338,14	2,03		
Dic	6 500,22	94 188,21	9,58	54 610,59	-	-	148 798,80	2,29			
Total Hidropaute			92 295,60	1 337 363,26	114,74	645 983,30	-	-	1 983 346,56	2,15	

ENERGIA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELECTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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)
	Termoesmeraldas	Ene	2 692,51	109 355,96	3,44	18 480,62	-	-	127 836,58	4,75
		Feb	2 419,23	96 903,51	3,79	20 633,79	-	-	117 537,30	4,86
		Mar	415,49	18 848,02	3,32	18 298,83	-	-	37 146,85	8,94
		Abr	719,78	38 016,19	2,52	14 062,39	-	-	52 078,58	7,24
		May	1 623,96	86 809,74	2,78	15 734,85	-	-	102 544,59	6,31
		Jun	484,82	25 576,96	3,25	18 497,69	-	-	44 074,65	9,09
		Jul	322,45	16 971,26	3,38	19 282,47	-	-	36 253,73	11,24
		Ago	1 795,59	97 489,90	2,66	15 167,68	-	-	112 657,58	6,27
		Sep	1 500,20	86 189,12	3,42	19 493,78	-	-	105 682,90	7,04
		Oct	2 658,93	155 404,58	3,68	20 951,79	-	-	176 356,37	6,63
		Nov	2 670,51	132 425,05	3,90	22 205,80	-	-	154 630,85	5,79
	Dic	2 756,88	138 041,03	3,37	19 222,93	-	-	157 263,96	5,70	
	Total Termoesmeraldas	20 060,36	1 002 031,32	39,48	222 032,62	-	-	1 224 063,94	6,10	
	Termopichincha	Ene	618,56	42 917,17	1,91	10 273,59	-	-	53 190,76	8,60
		Feb	501,88	34 290,52	2,21	12 061,63	-	-	46 352,15	9,24
		Mar	518,83	38 060,44	2,21	12 216,55	-	-	50 276,99	9,69
		Abr	281,18	22 899,38	1,90	10 379,06	-	-	33 278,44	11,84
		May	112,58	9 242,17	1,88	10 617,45	-	-	19 859,62	17,64
		Jun	226,04	18 357,05	1,91	10 914,59	-	-	29 271,64	12,95
		Jul	158,08	12 868,08	1,97	11 247,13	-	-	24 115,21	15,26
		Ago	301,90	25 029,07	1,92	10 965,01	-	-	35 994,08	11,92
		Sep	338,22	29 227,90	1,99	11 370,40	-	-	40 598,30	12,00
Oct		286,11	25 275,09	2,30	13 109,52	-	-	38 384,61	13,42	
Nov		387,89	30 681,57	2,02	11 523,15	-	-	42 204,72	10,88	
Dic	456,12	36 440,74	1,77	10 102,98	-	-	46 543,72	10,20		
Total Termopichincha	4 187,36	325 289,18	24,02	134 781,06	-	-	460 070,24	10,99		
Total Ambato	187 494,39	5 158 036,59	323,30	1 818 122,74	-	-	6 976 159,33	3,72		
Electroguayas	Jun	170,21	9 346,51	0,92	5 248,72	-	-	14 595,23	8,57	
	Jul	183,58	10 056,39	0,97	5 540,11	-	-	15 596,50	8,50	
	Ago	365,71	20 685,69	1,24	7 065,57	-	-	27 751,26	7,59	
	Sep	473,34	28 377,22	1,09	6 186,37	-	-	34 563,59	7,30	
	Oct	646,42	39 443,71	1,14	6 468,38	-	-	45 912,09	7,10	
	Nov	755,75	38 930,72	1,21	6 916,38	-	-	45 847,10	6,07	
	Dic	797,88	41 514,99	1,26	7 158,97	-	-	48 673,96	6,10	
Total Electroguayas	3 392,89	188 355,23	7,83	44 584,50	-	-	232 939,73	6,87		

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELECTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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)	
Azogues	Hidroagoyán	Ene	3 791,92	78 697,00	6,45	34 701,00	-	-	113 398,00	2,99	
		Feb	3 333,12	67 271,50	6,45	35 152,50	-	-	102 424,00	3,07	
		Mar	3 690,24	77 794,00	6,45	35 604,00	-	-	113 398,00	3,07	
		Abr	3 608,40	73 684,50	6,45	36 055,50	-	-	109 740,00	3,04	
		May	3 747,95	76 891,00	6,45	36 507,00	-	-	113 398,00	3,03	
		Jun	3 803,76	74 815,05	6,88	54 375,48	-	-	129 190,53	3,40	
		Jul	3 897,65	78 612,47	6,94	39 580,74	-	-	118 193,21	3,03	
		Ago	3 871,30	85 156,94	6,95	39 618,76	-	-	124 775,70	3,22	
		Sep	3 763,22	83 768,75	6,94	39 583,03	-	-	123 351,78	3,28	
		Oct	3 264,23	71 605,83	6,80	38 743,02	-	-	110 348,85	3,38	
		Nov	3 445,17	77 639,80	6,79	38 703,97	-	-	116 343,77	3,38	
	Dic	3 556,03	77 493,37	6,80	38 764,16	-	-	116 257,53	3,27		
	Total Hidroagoyán			43 772,99	923 430,21	80,35	467 389,16	-	-	1 390 819,37	3,18
	Hidropaute	Jun	651,54	10 043,46	1,08	6 182,40	-	-	16 225,86	2,49	
		Jul	959,93	14 413,97	1,08	6 132,87	-	-	20 546,84	2,14	
		Ago	1 042,07	15 650,22	1,11	6 326,63	-	-	21 976,85	2,11	
		Sep	417,41	6 300,31	1,08	6 179,30	-	-	12 479,61	2,99	
		Oct	622,00	9 243,84	1,11	6 302,18	-	-	15 546,02	2,50	
		Nov	468,69	7 111,43	1,12	6 385,91	-	-	13 497,34	2,88	
		Dic	599,28	8 952,15	1,13	6 465,40	-	-	15 417,55	2,57	
	Total Hidropaute			4 760,92	71 715,38	7,71	43 974,69	-	-	115 690,07	2,43
	Termoesmeraldas	Jun	62,11	3 485,74	0,39	2 229,27	-	-	5 715,01	9,20	
		Jul	3,00	163,90	0,50	2 821,82	-	-	2 985,72	99,52	
		Ago	266,50	14 994,96	0,40	2 273,81	-	-	17 268,77	6,48	
		Sep	275,29	16 474,95	0,51	2 887,97	-	-	19 362,92	7,03	
		Oct	359,38	21 542,77	0,55	3 120,77	-	-	24 663,54	6,86	
		Nov	367,69	19 092,20	0,57	3 226,60	-	-	22 318,80	6,07	
		Dic	404,79	20 895,51	0,51	2 889,36	-	- 180,37	23 604,50	5,83	
	Total Termoesmeraldas			1 738,76	96 650,03	3,42	19 449,60	-	- 180,37	115 919,26	6,67
	Termopichincha	Jun	31,96	2 595,17	0,28	1 636,71	-	-	4 231,88	13,24	
		Jul	22,03	1 793,31	0,29	1 645,92	-	-	3 439,23	15,61	
Ago		46,43	3 849,53	0,29	1 643,78	-	-	5 493,31	11,83		
Sep		47,54	4 108,62	0,30	1 684,50	-	-	5 793,12	12,18		
Oct		39,66	3 503,73	0,34	1 952,67	-	-	5 456,40	13,76		
Nov		55,92	4 423,47	0,29	1 629,40	-	-	6 052,87	10,82		
Dic		69,04	5 516,10	0,30	1 714,79	-	- 208,99	7 021,90	10,17		
Total Termopichincha			312,59	25 789,93	2,09	11 907,77	-	- 208,99	37 488,71	11,99	
Total Azogues			53 978,15	1 305 940,78	101,40	587 305,72	-	- 389,36	1 892 857,14	3,51	

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELECTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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)	
Bolívar	Electroguayas	Ene	740,58	31 018,02	1,07	5 772,17	-	-	-	-	
		Feb	636,81	26 289,75	1,07	5 835,77	-	-	32 125,52	5,04	
		Mar	569,21	26 741,14	1,03	5 699,28	-	-	32 440,42	5,70	
		Abr	262,87	14 451,54	1,00	5 576,85	-	-	20 028,39	7,62	
		May	282,38	15 718,17	1,00	5 664,48	-	-	21 382,65	7,57	
		Jun	181,94	9 990,42	0,99	5 638,00	-	-	15 628,42	8,59	
		Jul	161,77	8 861,82	0,86	4 902,46	-	-	13 764,28	8,51	
		Ago	295,22	16 698,21	1,01	5 730,58	-	-	22 428,79	7,60	
		Sep	437,98	26 257,36	1,01	5 748,38	-	-	32 005,74	7,31	
		Oct	635,76	38 793,41	1,12	6 388,89	-	-	45 182,30	7,11	
		Nov	787,66	40 574,21	1,27	7 240,88	-	-	47 815,09	6,07	
	Dic	794,70	41 349,28	1,26	7 163,68	-	-	48 512,96	6,10		
	Total Electroguayas			5 786,86	296 743,33	12,69	71 361,42	-	-	331 314,56	5,73
	Hidroagoyán	Ene	372,55	3 781,33	0,87	4 683,45	-	-	8 464,78	2,27	
		Feb	366,43	3 719,24	0,91	4 984,46	-	-	8 703,69	2,38	
		Mar	414,99	4 212,17	0,88	4 868,27	-	-	6 920,34	1,67	
		Abr	353,96	3 592,70	0,87	4 889,24	-	-	8 481,94	2,40	
		May	383,91	3 896,63	0,89	5 021,56	-	-	8 918,19	2,32	
		Jun	406,49	4 125,83	0,90	5 120,71	-	-	9 246,54	2,27	
		Jul	392,46	3 983,51	0,93	5 304,03	-	-	9 287,54	2,37	
		Ago	520,08	5 278,79	0,89	5 101,33	-	-	10 380,12	2,00	
		Sep	364,42	3 698,86	0,91	5 180,90	-	-	8 879,76	2,44	
		Oct	323,59	3 284,48	0,67	3 815,52	-	-	7 100,00	2,19	
		Nov	582,03	5 907,59	0,69	3 912,71	-	-	9 820,30	1,69	
	Dic	624,61	6 339,82	0,69	3 912,94	-	-	10 252,76	1,64		
	Total Hidroagoyán			5 105,52	51 820,95	10,10	56 795,11	-	-	106 455,96	2,09
	Hidropaute	Ene	672,58	9 430,51	1,36	7 335,65	-	-	16 766,16	2,49	
		Feb	551,37	7 989,42	1,26	6 879,62	-	-	14 869,04	2,70	
		Mar	609,55	8 832,33	1,43	7 873,66	-	-	-	-	
		Abr	1 215,71	17 615,62	1,42	7 924,72	-	-	25 540,34	2,10	
		May	1 728,72	25 049,21	1,45	8 191,55	-	-	33 240,76	1,92	
		Jun	1 234,29	17 884,91	1,45	8 252,21	-	-	26 137,12	2,12	
		Jul	1 804,68	26 149,83	1,48	8 460,19	-	-	34 610,02	1,92	
Ago		1 781,10	25 808,08	1,45	8 282,07	-	-	34 090,15	1,91		
Sep		731,62	10 601,19	1,46	8 319,66	-	-	18 920,85	2,59		
Oct		1 019,14	14 767,33	1,51	8 627,63	-	-	23 394,96	2,30		
Nov		1 576,22	22 839,47	1,60	9 145,56	-	-	31 985,03	2,03		
Dic	1 059,63	15 353,97	1,58	8 981,36	-	-	24 335,33	2,30			
Total Hidropaute			13 984,62	202 321,87	17,46	98 273,88	-	-	283 889,76	2,03	

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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)
	Termoesmeraldas	Ene	356,05	14 461,11	0,46	2 488,79	-	-	16 949,90	4,76
		Feb	311,35	12 471,17	0,48	2 610,21	-	-	15 081,38	4,84
		Mar	262,94	2 354,88	0,47	2 570,63	-	-	-	-
		Abr	268,05	4 717,53	0,35	1 935,53	-	-	6 653,06	2,48
		May	205,80	11 001,30	0,36	2 022,38	-	-	13 023,68	6,33
		Jun	61,10	3 223,44	0,40	2 273,91	-	-	5 497,35	9,00
		Jul	39,60	2 084,18	0,38	2 165,36	-	-	4 249,54	10,73
		Ago	222,93	12 103,81	0,29	1 667,46	-	-	13 771,27	6,18
		Sep	194,54	11 176,58	0,39	2 213,32	-	-	13 389,90	6,88
		Oct	362,51	21 187,60	0,52	2 942,05	-	-	24 129,65	6,66
		Nov	401,27	19 898,16	0,52	2 774,60	-	-	22 672,76	5,65
	Dic	415,65	20 812,11	0,49	2 792,12	-	-	23 604,23	5,68	
	Total Termoesmeraldas	3 101,80	135 491,87	5,09	28 456,36	-	-	159 022,72	5,13	
	Termopichincha	Ene	81,80	5 675,32	0,26	1 383,57	-	-	7 058,89	8,63
		Feb	64,59	4 413,08	0,28	1 525,82	-	-	5 938,90	9,19
		Mar	64,77	4 751,76	0,28	1 375,99	-	-	-	-
		Abr	34,57	2 815,05	0,26	1 428,56	-	-	4 243,61	12,28
		May	14,27	1 171,25	0,24	1 364,65	-	-	2 535,90	17,77
		Jun	28,49	2 313,52	0,24	1 341,72	-	-	3 655,24	12,83
		Jul	19,41	1 580,29	0,22	1 263,02	-	-	2 843,31	14,65
		Ago	37,48	3 107,47	0,21	1 205,44	-	-	4 312,91	11,51
		Sep	43,99	3 801,69	0,23	1 290,99	-	-	5 092,68	11,58
Oct		39,01	3 445,96	0,32	1 840,84	-	-	5 286,80	13,55	
Nov		58,28	4 610,21	0,28	1 574,54	-	-	6 184,75	10,61	
Dic	68,77	5 494,08	0,27	1 565,01	-	-	-	-		
Total Termopichincha	555,43	43 179,68	3,08	17 160,15	-	-	47 152,99	8,49		
Total Bolívar	28 534,23	729 557,70	48,42	272 046,92	-	-	927 835,99	3,25		
Azogues	Ene	-	-	-	-	-	16 431,94	-	16 431,94	-
	Feb	-	-	-	-	-	16 427,95	-	16 427,95	-
	Mar	-	-	-	-	-	16 905,99	-	16 905,99	-
	Abr	-	-	-	-	-	16 514,66	-	16 514,66	-
	May	-	-	-	-	-	16 679,84	-	16 679,84	-
	Jun	-	-	-	-	-	16 765,05	-	16 765,05	-
	Jul	-	-	-	-	-	16 681,59	-	16 681,59	-
	Ago	-	-	-	-	-	16 760,57	-	16 760,57	-
	Sep	-	-	-	-	-	17 524,42	-	17 524,42	-
	Oct	-	-	-	-	-	17 484,53	-	17 484,53	-
	Nov	-	-	-	-	-	11 352,28	-	11 352,28	-
	Dic	-	-	-	-	-	10 549,70	-	10 549,70	-
Total Azogues	-	-	-	-	-	190 078,51	-	190 078,51	-	

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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)
Centro Sur	Elecaastro	Ene	11 058,00	314 047,20	21,59	176 187,11	-	-	490 234,31	4,43
		Feb	9 322,00	275 371,88	21,03	154 484,18	-	-	429 856,06	4,61
		Mar	8 730,00	268 185,60	17,46	150 452,82	-	-	418 638,42	4,80
		Abr	9 076,00	289 978,20	19,05	162 678,22	-	-	452 656,42	4,99
		May	12 950,00	430 328,50	24,16	241 413,90	-	-	671 742,40	5,19
		Jun	15 245,00	526 714,75	27,17	152 198,07	-	-	678 912,82	4,45
		Jul	7 492,00	269 262,48	16,20	151 061,20	-	-	420 323,68	5,61
		Ago	9 438,00	339 768,00	18,69	173 069,54	-	-	512 837,54	5,43
		Sep	10 383,00	373 788,00	20,98	184 956,95	-	-	558 744,95	5,38
		Oct	9 926,00	357 336,00	19,81	200 465,50	-	-	557 801,50	5,62
		Nov	10 042,00	361 512,00	20,67	202 808,23	-	-	564 320,23	5,62
	Dic	11 437,00	411 732,00	22,77	223 948,59	-	-	635 680,59	5,56	
	Total Elecaastro	125 099,00	4 218 024,61	249,56	2 173 724,31	-	-	6 391 748,92	5,11	
	Electroguayas	Ene	7 741,99	324 263,15	11,22	60 342,46	-	-	384 605,61	4,97
		Feb	5 772,17	238 294,98	9,71	52 896,41	-	-	291 191,40	5,04
		Mar	4 900,76	230 235,83	8,89	49 069,63	-	-	279 305,45	5,70
		Abr	2 306,11	126 782,36	8,75	48 925,36	-	-	175 707,72	7,62
		May	2 490,70	138 640,06	8,83	49 962,82	-	-	188 602,88	7,57
		Jun	1 856,20	101 926,29	10,09	57 521,14	-	-	159 447,43	8,59
		Jul	1 742,94	95 478,24	9,27	52 819,62	-	-	148 297,86	8,51
		Ago	3 287,13	185 929,27	11,19	63 808,17	-	-	249 737,43	7,60
		Sep	4 623,09	277 158,93	10,65	60 676,89	-	-	337 835,83	7,31
		Oct	6 114,15	373 075,93	10,78	61 441,92	-	-	434 517,84	7,11
		Nov	6 762,66	348 362,63	10,91	62 168,82	-	-	410 531,46	6,07
	Dic	7 096,76	369 255,24	11,22	63 972,78	-	-	433 228,02	6,10	
	Total Electroguayas	54 694,66	2 809 402,91	121,50	683 606,02	-	-	3 493 008,92	6,39	
	Hidroagoyán	Ene	2 964,99	30 094,63	6,51	35 048,54	-	-	65 143,18	2,20
		Feb	3 373,04	34 236,33	7,80	42 434,49	-	-	76 670,82	2,27
		Mar	3 435,34	34 868,69	6,72	37 096,40	-	-	71 965,10	2,09
		Abr	3 245,73	32 944,15	6,63	37 053,26	-	-	69 997,41	2,16
		May	1 947,06	19 762,69	6,65	37 648,85	-	-	57 411,54	2,95
		Jun	1 879,13	19 073,17	6,86	39 111,34	-	-	58 184,51	3,10
		Jul	2 774,26	28 158,76	7,10	40 444,23	-	-	68 602,99	2,47
Ago		2 629,47	26 689,11	6,96	39 687,62	-	-	66 376,73	2,52	
Sep		2 757,79	27 991,57	6,90	39 332,73	-	-	67 324,30	2,44	
Oct		2 255,42	22 892,47	4,88	27 800,72	-	-	50 693,19	2,25	
Nov		3 205,94	32 540,25	4,88	27 806,41	-	-	60 346,66	1,88	
Dic	3 911,36	39 700,29	4,92	28 043,09	-	-	67 743,38	1,73		
Total Hidroagoyán	34 379,52	348 952,11	76,81	431 507,69	-	-	780 459,80	2,27		

ENERGIA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELECTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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)	
Centro Sur	Hidropaute	Ene	12 248,20	247 364,60	21,43	115 098,58	-	-	362 463,18	2,96	
		Feb	12 204,48	275 073,93	22,04	119 777,00	-	-	394 850,92	3,24	
		Mar	14 287,99	333 830,23	22,53	123 958,61	-	-	457 788,84	3,20	
		Abr	23 483,33	528 438,21	22,23	123 826,24	-	-	652 264,45	2,78	
		May	21 365,51	510 885,42	22,02	124 103,81	-	-	634 989,23	2,97	
		Jun	18 993,82	502 599,49	22,99	130 627,64	-	-	633 227,13	3,33	
		Jul	28 034,92	655 380,17	23,91	136 310,58	-	-	791 690,75	2,82	
		Ago	21 255,99	493 284,80	22,90	130 558,03	-	-	623 842,83	2,93	
		Sep	15 081,80	366 918,71	23,22	132 330,81	-	-	499 249,52	3,31	
		Oct	15 664,14	354 659,46	23,12	131 781,34	-	-	486 440,80	3,11	
		Nov	15 818,26	329 227,60	21,72	123 794,57	-	-	453 022,17	2,86	
	Dic	13 739,77	286 272,12	22,63	128 986,31	-	-	415 258,43	3,02		
	Total Hidropaute			212 178,21	4 883 934,73	270,73	1 521 153,51	-	-	6 405 088,24	3,02
	Termoesmeraldas	Ene	3 478,13	151 176,78	5,78	31 109,92	-	-	182 286,70	5,24	
		Feb	2 638,94	113 040,88	5,88	32 037,05	-	-	145 077,93	5,50	
		Mar	2 123,72	129 750,93	5,66	31 219,62	-	-	160 970,55	7,58	
		Abr	2 210,98	106 283,75	4,36	24 391,32	-	-	130 675,07	5,91	
		May	1 747,81	97 035,56	5,05	28 570,57	-	-	125 606,13	7,19	
		Jun	687,91	38 013,00	5,71	32 544,32	-	-	70 557,32	10,26	
		Jul	28,85	1 556,09	5,72	32 578,35	-	-	34 134,44	118,30	
		Ago	2 337,92	134 772,07	4,63	26 394,08	-	-	161 166,15	6,89	
		Sep	1 926,83	118 200,79	5,81	33 105,10	-	-	151 305,89	7,85	
		Oct	3 410,07	210 860,14	6,59	37 573,00	-	-	248 433,14	7,29	
		Nov	3 340,55	170 841,95	6,37	36 295,56	-	-	207 137,51	6,20	
	Dic	3 485,48	185 855,23	6,23	33 361,97	-	-	219 217,20	6,29		
	Total Termoesmeraldas			27 417,18	1 457 387,16	67,78	379 180,86	-	-	1 836 568,02	6,70
	Termopichincha	Ene	855,11	59 329,92	3,21	17 294,39	-	-	76 624,31	8,96	
		Feb	585,45	40 000,92	3,44	18 727,49	-	-	58 728,41	10,03	
		Mar	557,69	40 911,66	3,03	16 711,00	-	-	57 622,66	10,33	
		Abr	303,24	24 696,24	3,22	18 002,56	-	-	42 698,80	14,08	
		May	125,84	10 330,86	3,41	19 278,64	-	-	29 609,51	23,53	
		Jun	290,64	23 603,45	3,37	19 202,82	-	-	42 806,27	14,73	
		Jul	209,15	17 026,19	3,33	19 002,41	-	-	36 028,60	17,23	
		Ago	417,35	34 600,71	3,35	19 026,39	-	-	53 627,11	12,85	
		Sep	464,36	40 128,65	3,39	19 309,66	-	-	59 438,31	12,80	
		Oct	375,14	32 881,73	4,12	23 509,40	-	-	56 391,13	15,03	
		Nov	500,41	39 582,39	3,59	20 038,21	-	-	59 620,60	11,91	
	Dic	614,11	49 062,96	3,52	16 928,26	-	-	65 991,22	10,75		
	Total Termopichincha			5 298,50	412 155,70	40,97	227 031,23	-	-	639 186,93	12,06
	Total Centro Sur			459 067,07	14 129 857,22	827,35	5 416 203,62	190 078,51	-	19 736 139,34	4,30

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELECTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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)	
Cotonaxi	Electroguayas	Ene	2 400,74	100 551,96	3,48	18 711,82	-	-	119 263,78	4,97	
		Feb	2 486,32	102 643,92	4,18	22 784,76	-	-	125 428,68	5,04	
		Mar	2 081,50	97 788,13	3,76	20 841,36	-	-	118 629,49	5,70	
		Abr	984,11	54 103,08	3,73	20 878,39	-	-	74 981,47	7,62	
		May	845,64	47 071,07	3,00	16 963,37	-	-	64 034,44	7,57	
		Jun	536,64	29 467,47	2,92	16 629,68	-	-	46 097,15	8,59	
		Jul	496,93	27 221,61	2,64	15 059,29	-	-	42 280,90	8,51	
		Ago	920,75	52 080,33	3,14	17 873,20	-	-	69 953,53	7,60	
		Sep	1 432,02	85 850,95	3,30	18 794,89	-	-	104 645,84	7,31	
		Oct	2 185,01	133 326,13	3,85	21 957,50	-	-	155 283,63	7,11	
		Nov	2 280,89	117 494,75	3,68	20 968,12	-	-	138 462,87	6,07	
	Dic	2 138,96	111 293,45	3,33	19 281,38	-	-	130 574,83	6,10		
	Total Electroguayas			18 789,51	958 892,85	41,01	230 743,76	-	-	1 189 636,61	6,33
	Famiproduct	Ene	783,49	37 450,67	1,09	-	-	-	37 450,67	4,78	
		Feb	673,69	32 202,57	0,94	-	-	-	32 202,57	4,78	
		Mar	325,25	15 546,81	0,45	-	-	-	15 546,81	4,78	
		Abr	199,24	9 523,58	0,28	-	-	-	9 523,58	4,78	
		May	46,45	2 220,21	0,06	-	-	-	2 220,21	4,78	
		Jun	109,73	5 245,05	0,15	-	-	-	5 245,05	4,78	
		Jul	207,89	9 937,24	0,29	-	-	-	9 937,24	4,78	
		Ago	99,21	4 742,14	0,14	-	-	-	4 742,14	4,78	
		Sep	36,23	1 731,79	0,05	-	-	-	1 731,79	4,78	
		Oct	40,52	1 937,00	0,06	-	-	-	1 937,00	4,78	
		Nov	23,37	1 117,13	0,03	-	-	-	1 117,13	4,78	
	Dic	20,63	986,26	0,03	-	-	-	986,26	4,78		
	Total Famiproduct			2 565,70	122 640,45	3,57	-	-	-	122 640,45	4,78
	Hidroagoyán	Ene	983,31	9 980,56	2,12	11 428,47	-	-	21 409,03	2,18	
		Feb	1 015,87	10 311,03	2,45	13 183,44	-	-	23 494,47	2,31	
		Mar	1 201,85	12 198,76	2,36	13 023,94	-	-	25 222,70	2,10	
		Abr	1 204,53	12 225,91	2,54	14 149,18	-	-	26 375,09	2,19	
		May	1 272,81	12 919,00	2,54	14 333,55	-	-	27 252,55	2,14	
		Jun	1 439,67	14 612,68	2,60	14 796,86	-	-	29 409,54	2,04	
		Jul	1 419,66	14 409,60	2,81	15 997,10	-	-	30 406,70	2,14	
Ago		1 780,76	18 074,74	2,75	16 106,09	-	-	34 180,83	1,92		
Sep		1 188,15	12 059,69	2,72	15 528,29	-	-	27 587,98	2,32		
Oct		1 059,90	10 757,95	1,95	11 091,75	-	-	21 849,70	2,06		
Nov		1 814,19	18 413,99	1,91	10 895,04	-	-	29 309,03	1,62		
Dic	1 546,60	15 697,98	1,69	9 639,61	-	-	25 337,59	1,64			
Total Hidroagoyán			15 927,30	161 661,89	28,44	160 173,32	-	-	321 835,21	2,02	

ENERGIA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELECTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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)	
Cotopaxi	Hidropaute	Ene	3 700,76	74 283,88	6,43	34 562,89	-	-	108 846,77	2,94	
		Feb	3 886,27	85 269,03	7,05	38 260,89	-	-	123 529,92	3,18	
		Mar	4 551,75	103 933,47	7,52	41 386,17	-	-	145 319,64	3,19	
		Abr	7 944,50	170 360,01	7,87	43 874,67	-	-	214 234,68	2,70	
		May	9 986,72	203 633,92	7,80	44 013,21	-	-	247 647,13	2,48	
		Jun	8 802,18	194 354,02	8,08	45 943,88	-	-	240 297,90	2,73	
		Jul	11 433,50	238 608,48	8,65	49 324,32	-	-	287 932,80	2,52	
		Ago	10 550,47	207 164,17	8,50	48 491,71	-	-	255 655,88	2,42	
		Sep	5 597,40	124 933,70	8,40	47 889,74	-	-	172 823,44	3,09	
		Oct	6 241,74	128 038,11	8,48	48 314,88	-	-	176 352,99	2,83	
		Nov	7 660,96	140 389,21	8,00	45 557,42	-	-	185 946,63	2,43	
	Dic	5 109,46	99 772,35	7,49	42 675,34	-	-	142 447,69	2,79		
	Total Hidropaute			85 465,71	1 770 740,35	94,27	530 295,12	-	-	2 301 035,47	2,69
	Termoesmeraldas	Ene	1 154,23	46 878,97	1,55	8 340,11	-	-	55 219,08	4,78	
		Feb	1 215,60	48 691,58	1,53	8 355,59	-	-	57 047,17	4,69	
		Mar	961,33	55 064,50	1,51	8 332,00	-	-	63 396,50	6,59	
		Abr	1 003,53	45 346,80	1,11	6 191,85	-	-	51 538,65	5,14	
		May	616,32	32 945,51	1,27	7 212,78	-	-	40 158,29	6,52	
		Jun	180,22	9 507,76	1,40	7 982,87	-	-	17 490,63	9,71	
		Jul	121,64	6 402,15	1,40	7 975,57	-	-	14 377,72	11,82	
		Ago	695,30	37 750,77	1,15	6 545,02	-	-	44 295,79	6,37	
		Sep	636,13	36 546,89	1,55	8 853,27	-	-	45 400,16	7,14	
		Oct	1 245,90	72 818,07	1,72	9 179,82	-	-	81 997,89	6,58	
		Nov	1 162,00	57 621,08	1,80	10 243,41	-	-	67 864,49	5,84	
	Dic	1 118,74	56 016,73	1,56	8 904,22	-	-	64 920,95	5,80		
	Total Termoesmeraldas			10 110,94	505 590,81	17,55	98 116,51	-	-	603 707,32	5,97
	Termopichincha	Ene	265,16	18 397,83	0,86	4 636,38	-	-	23 034,21	8,69	
		Feb	252,18	17 230,12	0,90	4 884,32	-	-	22 114,44	8,77	
		Mar	236,87	17 376,42	0,81	4 459,89	-	-	21 836,31	9,22	
		Abr	129,41	10 538,86	0,82	4 570,05	-	-	15 108,91	11,68	
		May	42,73	3 507,53	0,86	4 866,99	-	-	8 374,52	19,60	
		Jun	84,03	6 823,89	0,83	4 710,31	-	-	11 534,20	13,73	
		Jul	59,63	4 854,30	0,82	4 652,02	-	-	9 506,32	15,94	
Ago		116,90	9 691,95	0,83	4 731,52	-	-	14 423,47	12,34		
Sep		143,84	12 429,99	0,90	5 163,97	-	-	17 593,96	12,23		
Oct		134,06	11 843,17	0,97	5 515,45	-	-	17 358,62	12,95		
Nov		168,78	13 350,24	0,96	5 443,84	-	-	18 794,08	11,14		
Dic	185,09	14 787,57	0,96	5 443,85	-	-	20 231,42	10,93			
Total Termopichincha			1 818,68	140 831,87	10,52	59 078,59	-	-	199 910,46	10,99	
Total Cotopaxi			134 677,84	3 660 358,22	195,36	1 078 407,30	-	-	4 738 765,52	3,52	

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELECTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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)
El Oro	Electroguayas	Ene	8 510,62	356 456,05	12,33	66 333,27	-	-	422 789,32	4,97
		Feb	7 315,20	301 996,80	12,30	67 036,86	-	-	369 033,66	5,04
		Mar	6 880,47	323 241,81	12,48	68 891,78	-	-	392 133,59	5,70
		Abr	3 283,91	180 538,71	12,46	69 669,95	-	-	250 208,66	7,62
		May	3 468,45	193 064,21	12,29	69 576,09	-	-	262 640,30	7,57
		Jun	2 165,30	118 899,28	11,77	67 099,67	-	-	185 998,95	8,59
		Jul	1 886,91	103 365,02	10,03	57 182,67	-	-	160 547,69	8,51
		Ago	3 322,50	187 929,64	11,31	64 494,67	-	-	252 424,31	7,60
		Sep	4 754,00	285 007,49	10,95	62 395,13	-	-	347 402,62	7,31
		Oct	6 644,96	405 465,33	11,72	66 776,13	-	-	472 241,46	7,11
		Nov	7 426,99	382 583,79	11,98	68 275,93	-	-	450 859,72	6,07
	Dic	7 830,81	407 449,14	12,38	70 589,80	-	-	478 038,94	6,10	
	Total Electroguayas	63 490,12	3 245 997,27	142,01	798 321,95	-	-	4 044 319,22	6,37	
	Hidroagoyán	Ene	2 691,56	27 319,34	6,47	34 831,45	-	-	62 150,79	2,31
		Feb	2 521,90	25 597,24	5,96	32 500,45	-	-	58 097,69	2,30
		Mar	3 005,12	30 501,94	5,95	32 772,46	-	-	63 274,40	2,11
		Abr	2 833,30	28 758,02	5,97	33 361,23	-	-	62 119,25	2,19
		May	3 159,11	32 064,97	6,16	34 868,15	-	-	66 933,12	2,12
		Jun	3 358,56	34 089,40	6,02	34 295,70	-	-	68 385,10	2,04
		Jul	3 037,48	30 830,47	5,85	33 332,29	-	-	64 162,76	2,11
		Ago	3 857,11	39 149,69	5,90	33 610,79	-	-	72 760,48	1,89
		Sep	2 552,84	25 911,32	5,79	33 008,14	-	-	58 919,46	2,31
		Oct	2 238,26	22 718,38	4,00	22 789,40	-	-	45 507,78	2,03
		Nov	4 011,16	40 713,30	4,13	23 552,40	-	-	64 265,70	1,60
	Dic	3 934,23	39 932,47	4,24	24 163,96	-	-	64 096,43	1,63	
	Total Hidroagoyán	37 200,63	377 586,54	66,44	373 086,42	-	-	750 672,96	2,02	
	Hidropaute	Ene	6 093,42	88 293,72	12,36	66 483,35	-	-	154 777,07	2,54
		Feb	4 826,40	69 934,52	11,05	60 219,97	-	-	130 154,49	2,70
		Mar	5 387,66	78 067,16	13,11	72 378,12	-	-	150 445,28	2,79
		Abr	11 272,10	163 326,56	13,21	73 838,21	-	-	237 164,77	2,10
		May	16 051,74	232 589,64	13,72	77 670,13	-	-	310 259,77	1,93
		Jun	11 117,39	161 090,96	13,24	75 469,15	-	-	236 560,11	2,13
		Jul	15 482,84	221 023,22	14,87	84 784,06	-	-	305 807,28	1,98
Ago		15 859,82	229 808,74	13,07	74 512,90	-	-	304 321,64	1,92	
Sep		6 307,57	91 396,73	12,70	72 380,02	-	-	163 776,75	2,60	
Oct		8 424,25	122 067,44	12,74	72 609,60	-	-	194 677,04	2,31	
Nov		13 155,14	190 618,01	13,61	77 569,04	-	-	268 187,05	2,04	
Dic	8 976,82	130 074,12	13,71	78 148,83	-	-	208 222,95	2,32		
Total Hidropaute	122 955,15	1 778 290,82	157,39	886 063,38	-	-	2 664 354,20	2,17		

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELECTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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)
	Termoesmeraldas	Ene	4 091,75	166 185,64	4,83	25 960,24	-	-	192 145,88	4,70
		Feb	3 576,52	143 259,34	4,70	25 591,73	-	-	168 851,07	4,72
		Mar	3 176,36	144 091,59	4,77	26 315,13	-	-	170 406,72	5,36
		Abr	3 348,71	176 865,58	3,83	21 419,23	-	-	198 284,81	5,92
		May	2 527,85	135 127,57	4,40	24 899,88	-	-	160 027,45	6,33
		Jun	727,19	38 363,16	4,68	26 657,96	-	-	65 021,12	8,94
		Jul	461,88	24 310,03	4,65	26 513,38	-	-	50 823,41	11,00
		Ago	2 508,97	136 222,05	3,68	20 981,51	-	-	157 203,56	6,27
		Sep	2 109,43	121 189,88	4,57	26 039,05	-	-	147 228,93	6,98
		Oct	3 788,96	221 450,98	4,82	27 448,08	-	-	248 899,06	6,57
		Nov	3 783,67	187 624,49	4,88	27 799,15	-	-	215 423,64	5,69
	Dic	4 095,73	205 079,16	4,72	26 890,38	-	-	231 969,54	5,66	
	Total Termoesmeraldas		34 197,02	1 699 769,47	54,52	306 515,72	-	-	2 006 285,19	5,87
	Termopichincha	Ene	940,00	65 220,20	2,68	14 431,58	-	-	79 651,78	8,47
		Feb	741,96	50 694,11	2,74	14 959,83	-	-	65 653,94	8,85
		Mar	782,98	57 438,32	2,55	14 085,76	-	-	71 524,08	9,13
		Abr	431,82	35 167,57	2,83	15 808,94	-	-	50 976,51	11,81
		May	175,25	14 386,32	2,97	16 801,76	-	-	31 188,08	17,80
		Jun	339,03	27 533,94	2,76	15 729,57	-	-	43 263,51	12,76
		Jul	226,43	18 432,60	2,71	15 464,82	-	-	33 897,42	14,97
		Ago	421,84	34 972,98	2,66	15 167,94	-	-	50 140,92	11,89
		Sep	477,51	41 265,01	2,66	15 188,15	-	-	56 453,16	11,82
Oct		407,71	36 016,92	2,72	15 479,79	-	-	51 496,71	12,63	
Nov		549,57	43 470,74	2,83	16 113,61	-	-	59 584,35	10,84	
Dic	677,63	54 137,79	2,75	15 680,08	-	-	69 817,87	10,30		
Total Termopichincha		6 171,73	478 736,50	32,87	184 911,83	-	-	663 648,33	10,75	
Total El Oro		264 014,65	7 580 380,60	453,23	2 548 899,30	-	-	10 129 279,90	3,84	
Emelec	Guayas-Los Ríos	Oct	94,21	7 300,00	-	-	-	-	7 300,00	7,75
	Total Guayas-Los Ríos		94,21	7 300,00	-	-	-	-	7 300,00	7,75
	Hidronación	Jul	23 988,82	935 563,98	-	-	-	-	935 563,98	3,90
		Ago	23 823,96	929 134,44	-	-	-	-	929 134,44	3,90
		Sep	22 957,51	895 342,89	-	-	-	-	895 342,89	3,90
		Oct	23 779,61	927 404,79	-	-	-	-	927 404,79	3,90
		Nov	22 792,65	888 913,35	-	-	-	-	888 913,35	3,90
	Dic	23 570,40	919 245,60	-	-	-	-	919 245,60	3,90	
	Total Hidronación		140 912,95	5 495 605,05	-	-	-	-	5 495 605,05	3,90
	Total Emelec		141 007,16	5 502 905,05	-	-	-	-	5 502 905,05	3,90

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELECTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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)
Esmeraldas	Electroguayas	Ene	5 303,39	222 125,73	7,88	41 335,61	-	-	263 461,34	4,97
		Feb	4 652,64	192 077,13	7,82	42 637,03	-	-	234 714,16	5,04
		Mar	4 256,95	199 990,06	7,72	42 623,42	-	-	242 613,48	5,70
		Abr	2 004,55	110 203,80	7,60	42 527,69	-	-	152 731,49	7,62
		May	2 111,52	117 534,09	7,48	42 356,70	-	-	159 890,79	7,57
		Jun	1 316,96	72 315,97	7,16	40 810,83	-	-	113 126,80	8,59
		Jul	1 137,25	62 299,11	6,05	34 334,55	-	-	96 633,66	8,50
		Ago	1 984,41	112 243,99	6,75	38 520,47	-	-	150 764,46	7,60
		Sep	3 276,05	196 403,02	7,54	42 997,44	-	-	239 400,46	7,31
		Oct	4 348,90	265 363,35	7,66	43 702,72	-	-	309 066,07	7,11
		Nov	4 770,24	245 727,98	7,69	43 852,63	-	-	289 580,61	6,07
	Dic	4 740,61	246 661,69	7,50	42 733,68	-	-	289 395,37	6,10	
	Total Electroguayas		39 903,47	2 042 945,92	88,85	498 432,77	-	-	2 541 378,69	6,37
	Hidroagoyán	Ene	1 606,37	16 304,69	1,63	8 797,72	-	-	25 102,41	1,56
		Feb	1 608,89	16 330,36	3,78	20 574,82	-	-	36 905,18	2,29
		Mar	1 833,58	18 600,92	3,63	20 087,24	-	-	38 688,16	2,11
		Abr	1 696,09	17 215,44	3,64	20 355,71	-	-	37 571,15	2,22
		May	1 994,31	20 242,34	3,85	21 819,36	-	-	42 061,70	2,11
		Jun	2 189,89	22 227,48	3,93	22 399,35	-	-	44 626,83	2,04
		Jul	2 028,77	20 592,00	3,86	49 081,42	-	-	69 673,42	3,43
		Ago	2 617,36	26 566,38	4,10	23 445,01	-	-	50 011,39	1,91
		Sep	1 851,16	18 789,43	4,29	24 493,70	-	-	43 283,13	2,34
		Oct	1 590,95	16 148,30	2,86	16 384,65	-	-	32 532,95	2,04
		Nov	2 760,75	28 021,75	2,82	18 125,19	-	-	46 146,94	1,67
	Dic	2 717,62	27 583,98	2,99	17 068,08	-	-	44 652,06	1,64	
	Total Hidroagoyán		24 495,74	248 623,07	41,38	262 632,25	-	-	511 255,32	2,09
	Hidropaute	Ene	3 636,66	51 695,34	7,37	39 678,51	-	-	91 373,85	2,51
		Feb	3 079,11	44 616,37	7,05	38 418,74	-	-	83 035,11	2,70
		Mar	3 230,30	46 807,10	8,03	44 362,77	-	-	91 169,87	2,82
		Abr	6 615,71	95 861,64	8,05	45 053,21	-	-	140 914,85	2,13
		May	10 075,37	145 992,09	8,59	48 603,58	-	-	194 595,67	1,93
		Jun	7 280,86	105 499,79	8,65	49 290,77	-	-	154 790,56	2,13
		Jul	10 265,22	148 743,05	8,43	48 004,93	-	-	196 747,98	1,92
Ago		10 733,18	155 523,87	9,11	51 976,01	-	-	207 499,88	1,93	
Sep		4 509,42	65 341,61	9,42	53 709,64	-	-	119 051,25	2,64	
Oct		6 039,74	87 515,85	9,15	52 203,22	-	-	139 719,07	2,31	
Nov		9 066,11	131 367,95	9,31	53 107,84	-	-	184 475,79	2,03	
Dic	6 151,28	89 132,16	9,68	55 200,08	-	-	144 332,24	2,35		
Total Hidropaute		80 682,95	1 168 096,82	102,83	579 609,30	-	-	1 747 706,12	2,17	

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELECTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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)	
Esmeraldas	Termoesmeraldas	Ene	2 549,77	103 558,65	2,78	14 972,84	-	-	118 531,49	4,65	
		Feb	2 274,75	91 116,34	2,76	15 063,39	-	-	106 179,73	4,67	
		Mar	387,83	17 583,77	2,52	13 935,52	-	-	31 519,29	8,13	
		Abr	679,28	35 876,99	2,06	11 548,96	-	-	47 425,95	6,98	
		May	1 538,91	82 273,29	2,32	13 127,96	-	-	95 401,25	6,20	
		Jun	442,29	23 332,94	2,70	15 385,17	-	-	38 718,11	8,75	
		Jul	278,37	14 651,89	2,81	16 039,32	-	-	30 691,21	11,03	
		Ago	1 498,52	81 360,81	2,30	13 161,37	-	-	94 522,18	6,31	
		Sep	1 451,68	83 401,43	2,83	16 167,88	-	-	99 569,31	6,86	
		Oct	2 479,74	144 932,18	2,93	16 709,78	-	-	161 641,96	6,52	
		Nov	2 430,19	120 508,47	3,09	17 640,65	-	-	138 149,12	5,68	
	Dic	2 479,47	124 150,89	2,96	16 877,74	-	-	141 028,63	5,69		
	Total Termoesmeraldas			18 490,80	922 747,65	32,06	180 630,58	-	-	1 103 378,23	5,97
	Termopichincha	Ene	585,76	40 642,00	1,54	8 323,40	-	-	48 965,40	8,36	
		Feb	471,90	32 242,65	1,61	8 805,41	-	-	41 048,06	8,70	
		Mar	484,42	35 537,15	1,35	8 918,51	-	-	44 455,66	9,18	
		Abr	263,58	21 466,86	1,56	8 739,35	-	-	30 206,21	11,46	
		May	106,69	8 758,14	1,57	8 858,39	-	-	17 616,53	16,51	
		Jun	206,20	16 746,48	1,59	9 078,04	-	-	25 824,52	12,52	
		Jul	136,47	11 109,50	1,64	9 355,47	-	-	20 464,97	15,00	
		Ago	251,94	20 888,17	1,66	9 514,61	-	-	30 402,78	12,07	
		Sep	329,05	28 436,35	1,65	9 430,46	-	-	37 866,81	11,51	
		Oct	266,83	23 571,85	1,65	9 423,75	-	-	32 995,60	12,37	
Nov		352,98	27 920,62	1,64	9 375,10	-	-	37 295,72	10,57		
Dic		410,22	32 773,95	1,64	9 375,10	-	-	42 149,05	10,27		
Total Termopichincha			3 866,04	300 093,72	19,10	109 197,59	-	-	409 291,31	10,59	
Total Esmeraldas			167 438,99	4 682 507,18	284,22	1 630 502,49	-	-	6 313 009,67	3,77	
Electroguayas	Ene	12 929,62	540 285,19	18,69	100 542,23	-	-	640 827,42	4,96		
	Feb	11 031,64	454 343,65	18,51	100 854,62	-	-	555 198,27	5,03		
	Mar	10 534,24	487 762,52	18,83	103 956,70	-	-	591 719,22	5,62		
	Abr	4 959,64	269 936,06	18,63	104 168,43	-	-	374 104,49	7,54		
	May	5 400,15	297 746,99	18,96	107 301,45	-	-	405 048,44	7,50		
	Jun	3 426,17	186 261,52	18,44	105 114,91	-	-	291 376,43	8,50		
	Jul	2 961,55	160 618,42	15,59	88 855,88	-	-	249 474,30	8,42		
	Ago	5 263,07	294 799,93	17,75	101 170,97	-	-	395 970,90	7,52		
	Sep	7 692,47	455 668,66	17,50	99 757,05	-	-	555 425,71	7,22		
	Oct	10 493,38	632 199,94	18,27	104 117,08	-	-	736 317,02	7,02		
	Nov	11 560,65	590 303,56	18,48	105 345,62	-	-	695 649,18	6,02		
	Dic	12 008,00	618 290,45	18,79	107 117,67	-	-	725 408,12	6,04		
	Total Electroguayas			98 260,58	4 988 216,89	218,44	1 228 302,61	-	-	6 216 519,50	6,33

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELECTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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)	
Guayas-Los Ríos	Hidroagoyán	Ene	4 452,53	45 193,11	10,86	58 442,39	-	-	103 635,50	2,33	
		Feb	4 081,29	41 425,08	9,46	51 536,31	-	-	92 961,39	2,28	
		Mar	5 018,19	50 934,66	9,95	54 942,70	-	-	105 877,36	2,11	
		Abr	4 730,02	48 009,73	9,64	53 901,46	-	-	101 911,19	2,15	
		May	5 353,77	54 340,81	10,12	57 265,05	-	-	111 605,86	2,08	
		Jun	5 744,70	58 308,69	10,06	57 202,58	-	-	115 511,27	2,01	
		Jul	5 197,09	52 750,47	9,73	55 484,20	-	-	108 234,67	2,08	
		Ago	6 569,84	66 683,85	9,86	56 226,11	-	-	122 909,96	1,87	
		Sep	4 481,80	45 490,26	9,93	56 577,52	-	-	102 067,77	2,28	
		Oct	3 963,99	40 234,48	6,94	39 524,20	-	-	79 758,68	2,01	
		Nov	6 897,64	70 011,09	6,95	39 633,30	-	-	109 644,39	1,59	
	Dic	6 635,28	67 348,13	6,97	39 754,82	-	-	107 102,95	1,61		
	Total Hidroagoyán			63 126,14	640 730,35	110,47	620 490,64	-	-	1 261 220,99	2,00
	Hidropaute	Ene	10 080,07	146 060,19	20,44	109 980,31	-	-	256 040,50	2,54	
		Feb	7 810,76	113 177,94	17,88	97 456,48	-	-	210 634,42	2,70	
		Mar	9 162,78	132 768,63	21,98	121 341,20	-	-	254 109,83	2,77	
		Abr	18 562,88	269 141,02	21,34	119 299,81	-	-	388 440,83	2,09	
		May	27 129,58	393 107,61	22,54	127 560,25	-	-	520 667,86	1,92	
		Jun	18 930,03	274 296,16	22,08	125 876,65	-	-	400 172,81	2,11	
		Jul	26 031,88	377 201,90	21,20	120 849,62	-	-	498 051,52	1,91	
		Ago	27 047,06	391 911,88	21,87	124 649,36	-	-	516 561,24	1,91	
		Sep	11 013,28	159 582,45	21,77	124 062,71	-	-	283 645,16	2,58	
		Oct	14 856,58	215 271,83	22,09	125 928,42	-	-	341 200,25	2,30	
		Nov	22 618,39	327 740,50	22,90	130 530,91	-	-	458 271,41	2,03	
	Dic	15 097,34	218 760,50	22,56	128 571,13	-	-	347 331,63	2,30		
	Total Hidropaute			208 340,63	3 019 020,61	258,66	1 456 106,85	-	-	4 475 127,46	2,15
	Termoesmeraldas	Ene	6 201,92	251 889,79	9,48	50 980,55	-	-	302 870,34	4,88	
		Feb	5 380,76	215 528,68	9,38	51 095,96	-	-	266 624,64	4,96	
		Mar	4 908,12	273 799,20	9,42	52 010,16	-	-	325 809,36	6,64	
		Abr	5 586,31	226 318,42	7,12	39 811,33	-	-	266 129,75	4,76	
		May	3 898,49	208 396,10	8,12	45 965,41	-	-	254 361,51	6,52	
		Jun	1 091,28	60 097,77	9,32	53 138,52	-	-	113 236,29	10,38	
		Jul	701,08	37 775,24	9,32	53 105,15	-	-	90 880,39	12,96	
Ago		3 708,52	213 687,69	7,42	42 301,87	-	-	255 989,56	6,90		
Sep		3 188,54	194 628,00	9,26	52 764,58	-	-	247 392,58	7,76		
Oct		5 418,44	345 285,48	10,41	59 349,67	-	-	404 635,15	7,47		
Nov		5 667,10	289 493,19	10,42	59 389,24	-	-	348 882,43	6,16		
Dic	5 850,97	311 200,77	9,73	52 023,26	-	-	363 224,03	6,21			
Total Termoesmeraldas			51 601,52	2 628 100,33	109,40	611 935,70	-	-	3 240 036,03	6,28	

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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)
	Termopichincha	Ene	1 424,78	98 855,13	5,27	28 340,66	-	-	127 195,79	8,93
		Feb	1 116,25	76 267,51	5,48	29 868,51	-	-	106 136,02	9,51
		Mar	1 181,42	86 672,75	5,04	27 839,60	-	-	114 512,35	9,69
		Abr	645,64	52 581,49	5,39	30 126,13	-	-	82 707,62	12,81
		May	270,27	22 186,83	5,48	22 186,83	-	-	44 373,66	16,42
		Jun	531,11	43 133,27	5,50	31 354,46	-	-	74 487,73	14,02
		Jul	351,85	28 642,38	5,43	30 975,35	-	-	59 617,73	16,94
		Ago	661,72	54 861,12	5,37	30 580,84	-	-	85 441,96	12,91
		Sep	763,44	65 974,31	5,40	30 776,71	-	-	96 751,02	12,67
		Oct	635,70	56 157,43	6,51	37 135,04	-	-	93 292,47	14,68
		Nov	847,95	67 072,71	5,49	31 271,52	-	-	98 344,23	11,60
		Dic	1 028,28	82 152,28	5,54	26 254,78	-	-	108 407,06	10,54
Total Termopichincha			9 458,41	734 557,21	65,90	356 710,43	-	-	1 091 267,64	11,54
Total Guayas-Los Ríos			430 787,27	12 010 625,38	762,86	4 273 546,23	-	-	16 284 171,62	3,78
	Electroguayas	Ene	3 876,86	162 377,14	5,62	30 216,93	-	-	192 594,07	4,97
		Feb	3 327,60	137 372,87	5,54	19 439,06	-	-	115 353,89	3,47
		Mar	3 157,67	148 346,36	5,73	31 616,72	-	-	179 963,08	5,70
		Abr	1 538,11	84 560,44	5,84	32 631,90	-	-	117 192,34	7,62
		May	1 760,26	97 981,60	6,24	35 310,41	-	-	127 292,01	7,23
		Jun	1 126,83	61 875,73	6,13	34 918,98	-	-	96 794,71	8,59
		Jul	983,98	53 902,48	5,23	29 819,44	-	-	83 721,92	8,51
		Ago	1 639,17	92 715,66	5,58	31 818,64	-	-	124 534,30	7,60
		Sep	2 468,63	147 991,14	5,68	32 398,89	-	-	180 390,03	7,31
		Oct	3 385,12	206 555,06	5,97	34 017,60	-	-	240 572,66	7,11
		Nov	3 790,88	195 278,35	6,11	34 849,39	-	-	230 127,74	6,07
		Dic	3 637,33	189 255,99	5,75	32 788,25	-	-	222 044,24	6,10
Total Electroguayas			30 692,45	1 578 212,82	69,41	379 826,21	-	-	1 910 580,99	6,22
	Hidroagoyán	Ene	1 310,91	13 305,74	3,27	17 566,50	-	-	32 550,46	2,48
		Feb	1 117,16	11 339,18	2,60	14 175,57	-	-	22 539,03	2,02
		Mar	1 321,49	13 413,10	2,61	14 384,41	-	-	27 797,51	2,10
		Abr	1 269,60	12 886,46	2,62	14 636,57	-	-	25 244,29	1,99
		May	1 519,76	15 425,53	2,92	16 535,86	-	-	31 961,39	2,10
		Jun	1 711,47	17 371,36	3,04	17 306,17	-	-	34 677,53	2,03
		Jul	1 484,49	15 067,61	2,81	16 036,72	-	-	31 104,33	2,10
		Ago	1 876,10	19 042,43	2,83	16 149,52	-	-	35 191,95	1,88
		Sep	1 287,88	13 071,95	2,89	16 456,70	-	-	29 528,65	2,29
		Oct	1 137,12	11 541,79	2,02	11 499,81	-	-	23 041,60	2,03
		Nov	2 016,85	20 471,97	3,09	11 731,97	-	-	32 203,94	1,60
		Dic	1 919,77	19 485,69	2,04	11 647,15	-	-	31 132,84	1,62
Total Hidroagoyán			17 972,60	182 422,81	32,73	178 126,95	-	-	356 973,52	1,99

ENERGIA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELECTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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)	
Los Ríos	Hidropaute	Ene	2 967,77	43 002,99	6,02	32 380,37	-	-	78 557,49	2,65	
		Feb	2 138,02	30 979,92	4,89	26 676,52	-	-	28 661,60	1,34	
		Mar	2 410,47	34 927,77	5,76	31 768,03	-	-	66 695,80	2,77	
		Abr	5 011,11	72 611,03	5,80	32 395,04	-	-	105 006,07	2,10	
		May	7 734,15	112 067,81	6,51	36 834,25	-	-	148 902,06	1,93	
		Jun	5 665,15	82 088,09	6,68	38 082,94	-	-	120 171,03	2,12	
		Jul	7 496,65	108 626,43	6,13	34 929,34	-	-	143 555,77	1,91	
		Ago	7 719,03	111 848,63	6,28	35 802,48	-	-	147 651,11	1,91	
		Sep	3 170,37	45 938,70	6,33	36 086,10	-	-	82 024,80	2,59	
		Oct	4 300,11	62 308,57	6,43	36 639,81	-	-	98 948,38	2,30	
		Nov	6 625,25	95 999,62	6,78	38 638,95	-	-	134 638,57	2,03	
	Dic	4 405,58	63 836,86	6,61	37 668,10	-	-	101 504,96	2,30		
	Total Hidropaute			59 643,67	864 236,42	74,21	417 901,93	-	-	1 256 317,64	2,11
	Termoesmeraldas	Ene	1 863,92	75 702,88	2,41	12 947,02	-	-	88 649,90	4,76	
		Feb	1 626,89	65 166,08	1,97	6 898,88	-	-	72 064,96	4,43	
		Mar	287,47	13 040,55	2,37	13 078,64	-	-	26 119,19	9,09	
		Abr	520,27	27 478,73	1,93	10 778,41	-	-	38 227,14	7,35	
		May	1 282,91	68 578,30	2,54	14 465,93	-	-	83 044,23	6,47	
		Jun	378,44	19 964,37	2,54	14 465,93	-	-	34 430,30	9,10	
		Jul	240,86	12 677,12	1,97	11 226,40	-	-	23 903,52	9,92	
		Ago	1 237,81	67 205,57	1,97	11 226,40	-	-	78 431,97	6,34	
		Sep	1 095,27	62 925,13	2,57	14 641,05	-	-	77 566,18	7,08	
		Oct	1 930,20	112 813,15	2,90	16 538,72	-	-	129 351,87	6,70	
		Nov	1 931,26	95 767,26	2,96	16 893,88	-	-	112 661,14	5,83	
		Dic	1 902,42	95 257,19	2,65	15 099,68	-	-	110 356,87	5,80	
	Total Termoesmeraldas			14 297,72	716 576,33	28,77	158 260,94	-	-	874 807,27	6,12
	Termopichincha	Ene	428,20	29 709,89	1,34	7 197,42	-	-	36 907,31	8,62	
		Feb	337,50	23 059,83	1,21	9 622,48	-	-	32 682,31	9,68	
		Mar	359,33	26 360,34	1,41	7 778,87	-	-	34 139,21	9,50	
		Abr	202,25	16 471,73	1,46	8 156,27	-	-	24 628,00	12,18	
		May	88,94	7 301,17	1,50	8 535,64	-	-	15 836,81	17,81	
		Jun	176,43	14 328,79	1,50	8 535,64	-	-	22 864,43	12,96	
		Jul	118,08	9 612,18	1,42	8 115,78	-	-	17 727,96	15,01	
Ago		208,11	17 254,02	1,42	8 115,78	-	-	25 369,80	12,19		
Sep		247,95	21 427,00	1,50	8 539,88	-	-	29 966,88	12,09		
Oct		207,70	18 348,00	1,82	10 348,26	-	-	28 696,26	13,82		
Nov	280,51	22 188,33	1,58	8 515,06	-	-	30 703,39	10,95			
Dic	314,75	25 146,45	1,58	8 978,23	-	-	34 124,68	10,84			
Total Termopichincha			2 969,76	231 207,73	17,72	102 439,31	-	-	333 647,04	11,23	
Total Los Ríos			125 576,20	3 572 656,11	222,84	1 236 555,34	-	-	4 732 326,46	3,77	

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELECTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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)
Manabí	Electroguayas	Ene	14 497,05	607 189,91	21,00	112 992,60	-	-	720 182,51	4,97
		Feb	12 498,49	515 980,74	21,02	114 536,74	-	-	630 517,48	5,04
		Mar	11 461,57	538 460,38	20,79	114 760,81	-	-	653 221,19	5,70
		Abr	5 417,56	297 839,55	20,56	114 936,39	-	-	412 775,94	7,62
		May	5 732,05	319 063,18	20,32	114 983,34	-	-	434 046,52	7,57
		Jun	3 674,66	201 780,02	19,98	113 872,64	-	-	315 652,66	8,59
		Jul	3 310,69	181 359,98	17,60	100 330,34	-	-	281 690,32	8,51
		Ago	6 034,52	341 329,22	20,55	117 139,13	-	-	458 468,35	7,60
		Sep	8 617,32	516 617,35	19,84	113 100,22	-	-	629 717,57	7,31
		Oct	11 624,92	709 335,03	20,49	116 820,46	-	-	826 155,49	7,11
		Nov	12 885,32	663 756,66	20,78	118 454,07	-	-	782 210,73	6,07
	Dic	12 991,87	675 986,95	20,55	117 113,48	-	-	793 100,43	6,10	
	Total Electroguayas	108 746,02	5 568 698,97	243,47	1 369 040,22	-	-	6 937 739,19	6,38	
	Hidroagoyán	Ene	5 423,12	55 044,64	12,21	65 705,47	-	-	120 750,11	2,23
		Feb	4 347,54	44 127,51	10,40	56 657,62	-	-	100 785,13	2,32
		Mar	5 306,08	53 856,68	10,53	58 131,14	-	-	111 987,82	2,11
		Abr	4 796,24	48 681,82	10,23	57 200,46	-	-	105 882,28	2,21
		May	5 193,58	52 714,80	10,26	58 069,33	-	-	110 784,13	2,13
		Jun	5 584,15	56 679,17	10,29	58 650,32	-	-	115 329,49	2,07
		Jul	5 223,66	53 020,14	10,42	59 402,89	-	-	112 423,03	2,15
		Ago	6 564,35	66 628,17	10,56	60 192,57	-	-	126 820,74	1,93
		Sep	4 516,94	45 846,99	10,48	59 778,53	-	-	105 625,52	2,34
		Oct	4 079,07	41 402,57	7,43	42 299,98	-	-	83 702,55	2,05
		Nov	7 175,37	72 829,98	7,53	42 898,09	-	-	115 728,07	1,61
	Dic	6 931,42	70 353,87	7,61	43 377,40	-	-	113 731,27	1,64	
	Total Hidroagoyán	65 141,51	661 186,34	117,95	662 363,80	-	-	1 323 550,14	2,03	
	Hidropaute	Ene	10 492,47	152 035,84	21,28	114 479,85	-	-	266 515,69	2,54
		Feb	8 320,31	120 561,28	19,05	103 814,20	-	-	224 375,48	2,70
		Mar	9 170,82	132 833,85	23,26	128 382,87	-	-	261 216,72	2,85
		Abr	18 695,95	270 904,32	22,65	126 601,43	-	-	397 505,75	2,13
		May	26 348,63	381 791,58	22,85	129 351,78	-	-	511 143,36	1,94
		Jun	18 297,84	265 135,71	22,64	129 062,53	-	-	394 198,24	2,15
		Jul	26 020,40	377 035,58	22,70	129 384,94	-	-	506 420,52	1,95
Ago		27 005,11	391 304,02	23,41	133 442,77	-	-	524 746,79	1,94	
Sep		11 046,35	160 061,55	23,00	131 081,84	-	-	291 143,39	2,64	
Oct		15 155,20	219 598,78	23,64	134 772,44	-	-	354 371,22	2,34	
Nov		23 420,41	339 361,78	24,79	141 283,44	-	-	480 645,22	2,05	
Dic	15 659,07	226 899,98	24,61	140 287,10	-	-	367 187,08	2,34		
Total Hidropaute	209 632,55	3 037 524,27	273,88	1 541 945,19	-	-	4 579 469,46	2,18		

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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)
	Termoesmeraldas	Ene	6 969,91	283 081,86	8,94	48 094,61	-	-	331 176,47	4,75
		Feb	6 110,72	244 767,70	8,83	48 135,78	-	-	292 903,48	4,79
		Mar	5 283,22	239 666,48	8,69	47 962,54	-	-	287 629,02	5,44
		Abr	5 524,45	291 779,90	6,29	35 169,73	-	-	326 949,63	5,92
		May	4 177,59	223 315,51	7,22	40 845,15	-	-	264 160,66	6,32
		Jun	1 426,46	75 253,05	8,13	46 332,22	-	-	121 585,27	8,52
		Jul	56,16	2 955,78	8,47	48 284,54	-	-	51 240,32	91,24
		Ago	4 556,94	247 414,76	6,86	39 091,78	-	-	286 506,54	6,29
		Sep	5 220,61	299 932,35	8,50	48 432,63	-	-	348 364,98	6,67
		Oct	6 628,54	387 413,97	9,67	55 129,07	-	-	442 543,04	6,68
		Nov	6 564,41	325 515,63	9,16	52 199,76	-	-	377 715,39	5,75
	Dic	6 795,10	340 240,84	8,47	48 294,32	-	-	388 535,16	5,72	
	Total Termoesmeraldas		59 314,12	2 961 337,83	99,23	557 972,13	-	-	3 519 309,96	5,93
	Termopichincha	Ene	1 601,21	111 096,59	4,97	26 736,34	-	-	137 832,93	8,61
		Feb	1 267,68	86 614,10	5,16	28 138,11	-	-	114 752,21	9,05
		Mar	1 304,29	95 681,49	4,33	28 499,52	-	-	124 181,01	9,52
		Abr	712,38	58 016,88	4,76	26 613,73	-	-	84 630,61	11,88
		May	289,62	23 775,22	4,87	27 561,20	-	-	51 336,42	17,73
		Jun	575,36	46 726,94	4,80	27 338,80	-	-	74 065,74	12,87
		Jul	397,29	32 341,08	4,94	28 163,58	-	-	60 504,66	15,23
		Ago	766,16	63 520,04	4,96	28 260,20	-	-	91 780,24	11,98
		Sep	865,56	74 798,81	4,96	28 249,96	-	-	103 048,77	11,91
Oct		713,26	63 009,23	6,05	34 494,21	-	-	97 503,44	13,67	
Nov		953,47	75 418,75	5,09	29 031,13	-	-	104 449,88	10,95	
Dic	1 124,23	89 818,42	4,33	24 655,04	-	-	114 473,46	10,18		
Total Termopichincha		10 570,52	820 817,55	59,22	337 741,82	-	-	1 158 559,37	10,96	
Total Manabí		453 404,72	13 049 564,96	793,75	4 469 063,16	-	-	17 518 628,12	3,86	
Electroguayas	Ene	6 259,83	262 184,53	-	-	-	-	262 184,53	4,19	
	Feb	5 143,83	212 354,79	-	-	-	-	212 354,79	4,13	
	Mar	4 889,54	229 709,01	-	-	-	-	229 709,01	4,70	
	Abr	2 356,16	129 533,94	-	-	-	-	129 533,94	5,50	
	May	2 545,77	141 704,98	-	-	-	-	141 704,98	5,57	
	Jun	1 630,77	89 547,46	-	-	-	-	89 547,46	5,49	
	Jul	1 443,57	79 078,71	-	-	-	-	79 078,71	5,48	
	Ago	2 690,08	152 158,01	-	-	-	-	152 158,01	5,66	
	Sep	3 947,79	236 674,35	-	-	-	-	236 674,35	6,00	
	Oct	5 224,31	318 779,31	-	-	-	-	318 779,31	6,10	
	Nov	5 719,67	294 635,09	-	-	-	-	294 635,09	5,15	
	Dic	6 059,46	315 282,00	-	-	-	-	315 282,00	5,20	
Total Electroguayas		47 910,75	2 461 642,18	-	-	-	-	2 461 642,18	5,14	

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELECTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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)	
Milagro	Hidroagoyán	Ene	2 051,28	20 820,49	-	-	-	-	20 820,49	1,02	
		Feb	1 873,75	19 018,60	-	-	-	-	19 018,60	1,02	
		Mar	2 209,93	22 430,78	-	-	-	-	22 430,78	1,01	
		Abr	2 145,41	21 775,90	-	-	-	-	21 775,90	1,02	
		May	2 357,56	23 929,21	-	-	-	-	23 929,21	1,02	
		Jun	2 593,00	26 319,01	-	-	-	-	26 319,01	1,02	
		Jul	2 459,82	24 967,13	-	-	-	-	24 967,13	1,02	
		Ago	3 107,33	31 539,45	-	-	-	-	31 539,45	1,02	
		Sep	2 030,35	20 608,10	-	-	-	-	20 608,10	1,02	
		Oct	1 772,29	17 988,71	-	-	-	-	17 988,71	1,02	
		Nov	3 062,00	31 079,27	-	-	-	-	31 079,27	1,02	
	Dic	3 052,86	30 987,00	-	-	-	-	30 987,00	1,02		
	Total Hidroagoyán			28 715,57	291 463,65	-	-	-	-	291 463,65	1,02
	Hidropaute	Ene	4 643,89	67 289,98	-	-	-	-	67 289,98	1,45	
		Feb	3 585,99	51 960,95	-	-	-	-	51 960,95	1,45	
		Mar	4 064,70	58 897,54	-	-	-	-	58 897,54	1,45	
		Abr	8 302,01	120 296,08	-	-	-	-	120 296,08	1,45	
		May	11 943,90	173 054,18	-	-	-	-	173 054,18	1,45	
		Jun	8 549,30	123 879,29	-	-	-	-	123 879,29	1,45	
		Jul	12 352,78	178 991,71	-	-	-	-	178 991,71	1,45	
		Ago	12 790,77	185 338,19	-	-	-	-	185 338,19	1,45	
		Sep	4 982,66	72 198,69	-	-	-	-	72 198,69	1,45	
		Oct	6 629,62	96 063,25	-	-	-	-	96 063,25	1,45	
		Nov	10 013,32	145 193,17	-	-	-	-	145 193,17	1,45	
	Dic	6 951,59	100 728,50	-	-	-	-	100 728,50	1,45		
	Total Hidropaute			94 810,51	1 373 891,53	-	-	-	-	1 373 891,53	1,45
	Termoesmeraldas	Ene	3 009,61	122 234,72	-	-	-	-	122 234,72	4,06	
		Feb	2 514,90	100 735,53	-	-	-	-	100 735,53	4,01	
		Mar	447,62	20 305,60	-	-	-	-	20 305,60	4,54	
		Abr	801,18	42 315,17	-	-	-	-	42 315,17	5,28	
		May	1 855,39	99 180,74	-	-	-	-	99 180,74	5,35	
		Jun	547,68	28 892,72	-	-	-	-	28 892,72	5,28	
		Jul	353,36	18 598,22	-	-	-	-	18 598,22	5,26	
Ago		2 031,40	110 292,75	-	-	-	-	110 292,75	5,43		
Sep		1 751,56	100 629,67	-	-	-	-	100 629,67	5,75		
Oct		2 978,91	174 106,10	-	-	-	-	174 106,10	5,84		
Nov		2 913,88	144 493,21	-	-	-	-	144 493,21	4,96		
Dic	3 169,26	158 689,68	-	-	-	-	158 689,68	5,01			
Total Termoesmeraldas			22 374,72	1 120 474,11	-	-	-	-	1 120 474,11	5,01	

ENERGIA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELECTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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)	
	Termopichincha	Ene	691,40	47 971,49	-	-	-	-	47 971,49	6,94	
		Feb	521,72	35 646,52	-	-	-	-	35 646,52	6,83	
		Mar	556,42	40 818,05	-	-	-	-	40 818,05	7,34	
		Abr	309,82	25 232,23	-	-	-	-	25 232,23	8,14	
		May	128,63	10 559,25	-	-	-	-	10 559,25	8,21	
		Jun	255,34	20 736,84	-	-	-	-	20 736,84	8,12	
		Jul	173,23	14 101,74	-	-	-	-	14 101,74	8,14	
		Ago	341,54	28 316,01	-	-	-	-	28 316,01	8,29	
		Sep	396,53	34 267,06	-	-	-	-	34 267,06	8,64	
		Oct	320,55	28 316,72	-	-	-	-	28 316,72	8,83	
		Nov	423,23	33 477,65	-	-	-	-	33 477,65	7,91	
		Dic	524,35	41 891,67	-	-	-	-	41 891,67	7,99	
Total Termopichincha			4 642,76	361 335,23	-	-	-	-	361 335,23	7,78	
Total Milagro			198 454,32	5 608 806,69	-	-	-	-	5 608 806,69	2,83	
	Electroandina	Oct	17,64	617,40	-	-	-	-	617,40	3,50	
		Nov	93,48	3 271,80	-	-	-	-	3 271,80	3,50	
		Dic	115,32	4 036,20	-	-	-	-	4 036,20	3,50	
	Total Electroandina			226,44	7 925,40	-	-	-	-	7 925,40	3,50
	Electroguayas	Ene	4 718,11	197 611,80	6,84	36 773,78	-	-	234 385,58	4,97	
		Feb	4 141,78	170 986,78	6,96	37 955,43	-	-	208 942,21	5,04	
		Mar	3 938,39	185 024,02	7,14	39 433,74	-	-	224 457,76	5,70	
		Abr	1 754,70	96 467,40	6,66	37 226,80	-	-	133 694,20	7,62	
		May	1 948,78	108 475,04	6,91	39 092,01	-	-	147 567,05	7,57	
		Jun	1 299,09	71 334,45	7,06	40 256,92	-	-	111 591,37	8,59	
		Jul	1 229,61	67 358,06	6,54	37 263,22	-	-	104 621,28	8,51	
		Ago	2 238,98	126 642,66	7,62	43 461,88	-	-	170 104,54	7,60	
		Sep	3 184,22	190 897,16	7,33	41 792,07	-	-	232 689,23	7,31	
		Oct	4 356,55	265 830,09	7,68	43 779,59	-	-	309 609,68	7,11	
		Nov	4 573,72	235 604,39	7,38	42 045,98	-	-	277 650,37	6,07	
Dic		4 670,26	243 001,01	7,39	42 099,47	-	-	285 100,48	6,10		
Total Electroguayas			38 054,17	1 959 232,86	85,51	481 180,89	-	-	2 440 413,75	6,41	

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELECTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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)
Norte	Hidroagoyán	Ene	1 966,97	19 964,78	4,44	23 896,73	-	-	43 861,51	2,23
		Feb	1 917,87	19 466,40	4,54	24 743,16	-	-	44 209,56	2,31
		Mar	2 246,04	22 797,31	4,41	24 315,67	-	-	47 112,98	2,10
		Abr	2 082,61	21 138,50	4,43	24 740,78	-	-	45 879,28	2,20
		May	2 180,38	22 130,84	4,32	24 447,02	-	-	46 577,86	2,14
		Jun	2 442,28	24 789,19	4,44	25 281,15	-	-	50 070,34	2,05
		Jul	2 329,66	23 646,06	4,52	25 742,63	-	-	49 388,69	2,12
		Ago	2 872,66	29 157,50	4,46	25 439,50	-	-	54 597,00	1,90
		Sep	1 956,35	19 857,01	4,47	25 511,21	-	-	45 368,22	2,32
		Oct	1 757,63	17 839,98	3,14	17 909,17	-	-	35 749,15	2,03
		Nov	2 953,70	29 980,05	3,13	17 822,70	-	-	47 802,75	1,62
	Dic	2 678,00	27 181,70	2,98	17 003,11	-	-	44 184,81	1,65	
	Total Hidroagoyán		27 384,17	277 949,32	49,27	276 852,83	-	-	554 802,15	2,03
	Hidroimbabura	Jun	473,03	18 921,04	-	-	-	-	18 921,04	4,00
		Jul	413,16	16 526,40	-	-	-	-	16 526,40	4,00
		Ago	327,60	13 104,00	-	-	-	-	13 104,00	4,00
		Sep	343,12	13 724,80	-	-	-	-	13 724,80	4,00
		Oct	387,32	15 492,80	-	-	-	-	15 492,80	4,00
		Nov	462,04	18 481,60	-	-	-	-	18 481,60	4,00
	Dic	469,68	18 787,20	-	-	-	-	18 787,20	4,00	
	Total Hidroimbabura		2 875,95	115 037,84	-	-	-	-	115 037,84	4,00
	Hidropaute	Ene	4 453,03	64 524,41	9,03	48 585,54	-	-	113 109,95	2,54
		Feb	3 670,42	53 184,38	8,40	45 796,58	-	-	98 980,96	2,70
		Mar	4 001,16	57 976,75	9,73	53 701,25	-	-	111 678,00	2,79
		Abr	8 092,62	117 212,91	9,80	54 758,62	-	-	172 020,75	2,13
		May	11 046,77	160 067,68	9,62	54 456,66	-	-	214 524,34	1,94
		Jun	8 200,94	118 831,57	9,76	55 632,13	-	-	174 463,70	2,13
		Jul	11 706,03	169 620,40	9,84	56 069,83	-	-	225 690,23	1,93
		Ago	11 797,92	170 951,92	9,89	56 397,67	-	-	227 349,59	1,93
		Sep	4 773,32	69 165,38	9,81	55 940,83	-	-	125 106,21	2,62
		Oct	6 570,22	95 202,44	10,01	57 060,67	-	-	152 263,11	2,32
		Nov	9 700,71	140 612,51	10,30	58 698,49	-	-	199 261,78	2,05
	Dic	6 151,92	89 141,37	9,65	54 989,81	-	-	144 131,18	2,34	
Total Hidropaute		90 165,06	1 306 491,72	115,84	652 088,08	-	-	1 958 579,80	2,17	

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELECTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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)
	Molinos La Unión	Ene	181,44	7 344,77	-	-	-	-	7 344,77	4,05
		Feb	199,90	7 944,79	-	-	-	-	7 944,79	3,97
		Mar	203,01	8 610,19	-	-	-	-	8 610,19	4,24
		Abr	237,42	8 103,48	-	-	-	-	8 103,48	3,41
		May	384,36	8 380,56	-	-	-	-	8 380,56	2,18
		Jun	230,34	6 334,35	-	-	-	-	6 334,35	2,75
		Jul	377,80	6 460,38	-	-	-	-	6 460,38	1,71
		Ago	458,17	10 537,92	-	-	-	-	10 537,92	2,30
		Sep	176,59	7 063,72	-	-	-	-	7 063,72	4,00
		Oct	288,57	11 542,68	-	-	-	-	11 542,68	4,00
		Nov	317,37	12 694,88	-	-	-	-	12 694,88	4,00
	Dic	360,19	14 407,48	-	-	-	-	14 407,48	4,00	
	Total Molinos La Unión		3 415,16	109 425,20	-	-	-	-	109 425,20	3,20
	Norte	Mar	2 728,13	35 273,79	-	-	-	-	35 273,79	1,29
		Abr	3 822,96	51 998,72	-	-	-	-	51 998,72	1,36
		May	4 235,99	58 349,05	-	-	-	-	58 349,05	1,38
		Jun	4 280,35	57 759,44	-	-	-	-	57 759,44	1,35
		Jul	2 579,93	35 524,69	-	-	-	-	35 524,69	1,38
		Ago	1 788,98	24 401,99	-	-	-	-	24 401,99	1,36
		Sep	1 647,65	21 795,67	-	-	-	-	21 795,67	1,32
		Oct	2 803,66	38 056,92	-	-	-	-	38 056,92	1,36
		Nov	4 590,92	61 871,82	-	-	-	-	61 871,82	1,35
		Dic	4 395,47	57 904,81	-	-	-	-	57 904,81	1,32
	Total Norte		32 874,04	442 936,91	-	-	-	-	442 936,91	1,35
	Termoesmeraldas	Ene	2 268,38	92 129,85	2,68	14 416,47	-	-	106 546,32	4,70
		Feb	2 024,98	81 111,63	2,81	15 325,87	-	-	96 437,50	4,76
		Mar	1 819,43	104 192,64	2,52	13 935,52	-	-	118 128,16	6,49
		Abr	1 789,32	80 919,18	1,97	11 035,26	-	-	91 954,44	5,14
		May	1 420,30	75 922,77	2,31	13 057,82	-	-	88 980,59	6,26
		Jun	436,29	23 016,25	2,61	14 885,24	-	-	37 901,49	8,69
		Jul	300,98	15 841,69	2,78	15 872,76	-	-	31 714,45	10,54
		Ago	1 690,75	91 797,78	2,43	13 830,14	-	-	105 627,92	6,25
		Sep	1 413,84	81 227,45	3,03	17 280,46	-	-	98 507,91	6,97
Oct		2 484,11	145 187,09	3,18	18 105,98	-	-	163 293,07	6,57	
Nov		2 330,08	115 543,71	2,85	16 262,64	-	-	131 806,35	5,66	
Dic		2 442,67	122 308,38	2,60	14 817,23	-	-	137 125,61	5,61	
Total Termoesmeraldas		20 421,13	1 029 198,43	31,78	178 825,39	-	-	1 208 023,82	5,92	

ENERGIA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELECTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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)
	Termopichincha	Ene	521,12	36 156,72	1,49	8 014,26	-	-	44 170,98	8,48
		Feb	420,09	28 702,36	1,64	8 958,85	-	-	37 661,21	8,97
		Mar	448,18	32 877,77	1,35	7 459,30	-	-	40 337,07	9,00
		Abr	230,73	18 791,12	1,46	8 144,82	-	-	26 935,94	11,67
		May	98,46	8 083,10	1,56	8 811,07	-	-	16 894,17	17,16
		Jun	203,41	16 519,18	1,54	8 783,05	-	-	25 302,23	12,44
		Jul	147,55	12 011,65	1,62	9 258,32	-	-	21 269,97	14,41
		Ago	284,27	23 567,71	1,75	9 998,08	-	-	33 565,79	11,81
		Sep	319,94	27 639,18	1,77	10 079,41	-	-	37 718,59	11,79
		Oct	267,30	23 613,31	1,99	11 328,90	-	-	34 942,21	13,07
		Nov	338,44	26 770,33	1,57	8 945,91	-	-	35 532,35	10,50
		Dic	404,14	32 287,56	1,35	7 692,02	-	-	39 979,58	9,89
Total Termopichincha			3 683,62	287 019,99	19,09	107 473,99	-	-	394 310,09	10,70
Total Norte			219 099,74	5 535 217,66	301,50	1 696 421,18	-	-	7 231 454,96	3,30
	Electroguayas	Ene	35 905,96	1 503 873,76	52,02	279 857,42	-	-	1 783 731,18	4,97
		Feb	32 128,80	1 326 387,46	54,02	294 429,78	-	-	1 620 817,24	5,04
		Mar	29 221,39	1 372 810,55	53,00	292 583,93	-	-	1 665 394,48	5,70
		Abr	13 787,07	757 967,71	52,33	292 500,02	-	-	1 050 467,73	7,62
		May	15 316,72	852 574,88	54,28	307 249,21	-	-	1 159 824,09	7,57
		Jun	10 956,07	601 611,73	59,56	339 513,85	-	-	941 125,58	8,59
		Jul	9 856,16	539 921,19	52,40	298 690,36	-	-	838 611,55	8,51
		Ago	16 887,95	955 228,70	57,51	327 820,33	-	-	1 283 049,03	7,60
		Sep	24 428,26	1 464 499,88	56,25	320 614,96	-	-	1 785 114,84	7,31
		Oct	32 421,47	1 978 309,46	57,16	325 808,00	-	-	2 304 117,46	7,11
		Nov	34 949,47	1 800 339,10	56,37	321 288,66	-	-	2 121 627,76	6,07
		Dic	33 615,41	1 749 061,59	53,16	303 021,66	-	-	2 052 083,25	6,10
		Total Electroguayas			289 474,74	14 902 586,01	658,07	3 703 378,18	-	-
	EMAAP-Q	Ene	21,63	973,13	-	-	-	-	973,13	4,50
		Feb	8,25	371,25	-	-	-	-	371,25	4,50
		Mar	6 295,40	283 293,14	10,06	55 529,88	-	-	338 823,02	5,38
		Abr	4 118,41	185 328,50	8,81	49 236,94	-	-	234 565,44	5,70
		May	6 177,42	277 983,77	8,63	48 821,29	-	-	326 805,06	5,29
		Jun	5 813,37	261 601,61	6,41	36 541,22	-	-	298 142,83	5,13
		Jul	8 619,34	387 870,30	3,29	18 769,93	-	-	406 640,23	4,72
		Ago	10 703,86	481 673,59	3,49	19 907,71	-	-	501 581,30	4,69
		Sep	4 831,20	217 403,91	3,23	18 420,58	-	-	235 824,49	4,88
		Oct	6 552,64	294 868,67	7,44	42 398,14	-	-	337 266,81	5,15
		Nov	8 123,44	365 554,62	4,98	28 381,10	-	-	393 935,72	4,85
		Dic	7 820,54	351 924,21	9,62	54 822,60	-	-	406 746,81	5,20
Total EMAAP-Q			69 085,48	3 108 846,67	65,96	372 829,39	-	-	3 481 676,06	5,04

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELECTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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)
Quito	HCJB	Ene	45,45	1 413,59	-	-	-	-	1 413,59	3,11
		Feb	38,60	1 200,52	-	-	-	-	1 200,52	3,11
		Mar	10,34	321,70	-	-	-	-	321,70	3,11
		Abr	36,02	1 120,28	-	-	-	-	1 120,28	3,11
		May	93,11	2 895,85	-	-	-	-	2 895,85	3,11
		Jun	1 775,65	55 222,81	-	-	-	-	55 222,81	3,11
		Jul	2 692,36	83 732,30	-	-	-	-	83 732,30	3,11
		Ago	3 852,77	119 821,15	-	-	-	-	119 821,15	3,11
		Sep	2 153,32	66 968,35	-	-	-	-	66 968,35	3,11
		Oct	1 450,36	45 106,26	-	-	-	-	45 106,26	3,11
		Nov	2 126,42	66 131,60	-	-	-	-	66 131,60	3,11
	Dic	2 489,93	77 436,74	-	-	-	-	77 436,74	3,11	
	Total HCJB		16 764,35	521 371,14	-	-	-	-	521 371,14	3,11
	Hidroagoyán	Ene	16 102,20	163 438,36	36,01	193 739,10	-	-	357 177,46	2,22
		Feb	15 754,52	159 908,36	36,93	201 287,65	-	-	361 196,01	2,29
		Mar	18 576,55	188 551,96	36,39	200 880,38	-	-	389 432,34	2,10
		Abr	17 401,89	176 629,18	36,76	205 489,96	-	-	382 119,14	2,20
		May	17 776,68	180 433,27	35,80	202 649,00	-	-	383 082,27	2,15
		Jun	19 906,88	202 054,84	36,83	209 909,51	-	-	411 964,35	2,07
		Jul	18 644,35	189 240,10	37,24	212 286,02	-	-	401 526,12	2,15
		Ago	21 742,40	220 685,38	35,93	204 821,06	-	-	425 506,44	1,96
		Sep	16 073,78	163 148,83	36,80	209 745,19	-	-	372 894,02	2,32
		Oct	14 348,60	145 638,33	26,33	150 042,92	-	-	295 681,25	2,06
		Nov	23 282,26	236 314,89	25,43	144 955,50	-	-	381 270,39	1,64
	Dic	22 708,84	230 494,75	24,78	141 251,30	-	-	371 746,05	1,64	
	Total Hidroagoyán		222 318,94	2 256 538,25	405,24	2 277 057,59	-	-	4 533 595,84	2,04
	Hidropaute	Ene	58 201,84	1 148 031,78	102,25	549 264,65	-	-	1 697 296,43	2,92
		Feb	58 792,84	1 278 958,70	107,20	582 716,22	-	-	1 861 674,92	3,17
		Mar	68 640,59	1 554 703,64	114,40	629 803,04	-	-	2 184 506,68	3,18
		Abr	116 203,24	2 498 513,61	114,85	640 017,18	-	-	3 138 530,79	2,70
		May	142 823,07	2 938 538,78	111,64	629 631,27	-	-	3 568 170,05	2,50
		Jun	125 635,79	2 805 769,24	115,97	659 279,79	-	-	3 465 049,03	2,76
		Jul	158 917,45	3 378 375,32	118,59	675 944,64	-	-	4 054 319,96	2,55
Ago		136 997,00	2 785 712,53	112,74	642 633,74	-	-	3 428 346,27	2,50	
Sep		79 445,45	1 797 521,42	116,50	664 027,51	-	-	2 461 548,93	3,10	
Oct		87 996,17	1 829 513,98	117,44	669 411,68	-	-	2 498 925,66	2,84	
Nov		101 776,81	1 908 063,81	108,79	620 088,56	-	-	2 528 152,37	2,48	
Dic	76 147,80	1 482 935,89	109,90	626 419,25	-	-	2 109 355,13	2,77		
Total Hidropaute		1 211 578,05	25 406 638,69	1 350,27	7 589 237,52	-	-	32 995 876,21	2,72	

ENERGIA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELECTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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)
	I.M.Mejía	Ene	927,82	32 473,74	-	-	-	-	32 473,74	3,50
		Feb	765,45	26 790,82	-	-	-	-	26 790,82	3,50
		Mar	370,27	12 959,35	-	-	-	-	12 959,35	3,50
		Abr	645,08	22 577,66	-	-	-	-	22 577,66	3,50
		May	412,12	14 424,31	-	-	-	-	14 424,31	3,50
		Jun	658,13	23 034,38	-	-	-	-	23 034,38	3,50
		Jul	482,45	16 885,86	-	-	-	-	16 885,86	3,50
		Ago	383,53	13 423,66	-	-	-	-	13 423,66	3,50
		Sep	398,39	13 943,76	-	-	-	-	13 943,76	3,50
		Oct	517,66	18 118,07	-	-	-	-	18 118,07	3,50
		Nov	556,99	19 494,65	-	-	-	-	19 494,65	3,50
	Dic	761,54	26 654,04	-	-	-	-	26 654,04	3,50	
	Total I.M.Mejía	6 879,44	240 780,28	-	-	-	-	240 780,28	3,50	
	Inter. Colombia	Ene	5 077,32	329 568,69	18,54	94 761,57	-	-	424 330,25	8,36
		Feb	3 404,01	220 954,56	18,21	94 261,31	-	-	315 215,87	9,26
		Mar	8 662,22	529 175,19	18,61	97 616,64	-	-	626 791,83	7,24
		Abr	4 611,87	272 930,68	19,41	103 089,00	-	-	376 019,68	8,15
		May	2 373,72	120 086,37	20,18	108 517,97	-	-	228 604,34	9,63
		Jun	4 968,56	251 359,35	19,36	104 841,20	-	-	356 200,55	7,17
		Jul	1 244,49	62 958,99	23,30	126 150,33	-	-	189 109,32	15,20
		Ago	2 153,85	119 237,20	23,81	128 943,00	-	-	248 180,20	11,52
		Sep	12 121,02	752 109,29	19,46	105 377,15	-	-	857 486,44	7,07
		Oct	9 181,04	604 754,89	22,31	120 821,21	-	-	725 576,10	7,90
		Nov	-	-	24,16	130 815,57	-	-	130 815,57	-
	Dic	2 502,81	155 174,34	20,83	112 804,58	-	-	267 978,92	10,71	
	Total Inter. Colombia	56 300,92	3 418 309,56	248,19	1 327 999,53	-	-	4 746 309,09	8,43	
	La Internacional	Ene	1,58	501,22	-	-	-	-	501,22	31,74
		Feb	48,65	2 189,38	-	-	-	-	2 189,38	4,50
		Mar	132,44	4 767,88	-	-	-	-	4 767,88	3,60
		Abr	98,32	3 539,52	-	-	-	-	3 539,52	3,60
		May	154,84	5 574,24	-	-	-	-	5 574,24	3,60
		Jun	105,54	3 799,55	-	-	-	-	3 799,55	3,60
		Jul	126,38	4 549,72	-	-	-	-	4 549,72	3,60
Ago		152,11	5 476,00	-	-	-	-	5 476,00	3,60	
Sep		132,82	4 781,56	-	-	-	-	4 781,56	3,60	
Oct		168,25	6 057,07	-	-	-	-	6 057,07	3,60	
Nov		151,45	5 452,06	-	-	-	-	5 452,06	3,60	
Dic	113,19	4 074,88	-	-	-	-	4 074,88	3,60		
Total La Internacional	1 385,58	50 763,06	-	-	-	-	50 763,06	3,66		

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELECTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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)
	Termoesmeraldas	Ene	17 262,92	701 130,53	24,04	129 324,60	-	-	830 455,13	4,81
		Feb	15 708,30	629 203,34	24,34	132 129,14	-	-	761 332,48	4,85
		Mar	13 494,68	612 168,41	22,75	125 577,53	-	-	737 745,94	5,47
		Abr	14 059,10	742 546,59	17,22	96 271,87	-	-	838 818,46	5,97
		May	11 163,01	596 725,70	19,54	110 611,58	-	-	707 337,28	6,34
		Jun	4 253,03	224 368,67	23,25	132 531,81	-	-	356 900,48	8,39
		Jul	167,19	8 799,55	24,17	137 779,46	-	-	146 579,01	87,67
		Ago	12 752,85	692 403,89	19,79	112 799,04	-	-	805 202,93	6,31
		Sep	14 799,32	850 244,18	25,64	146 138,25	-	-	996 382,43	6,73
		Oct	18 486,76	1 080 483,39	26,44	150 724,82	-	-	1 231 208,21	6,66
		Nov	17 804,97	882 911,69	25,91	147 664,77	-	-	1 030 576,46	5,79
	Dic	17 581,77	880 345,66	25,50	145 343,05	-	-	1 025 688,71	5,83	
	Total Termoesmeraldas	157 533,90	7 901 331,60	278,59	1 566 895,92	-	-	9 468 227,52	6,01	
	Termopichincha	Ene	3 965,84	275 161,42	13,36	71 893,05	-	-	347 054,47	8,75
		Feb	3 258,73	222 651,45	14,17	77 237,03	-	-	299 888,48	9,20
		Mar	3 325,31	243 940,99	12,18	67 218,20	-	-	311 159,19	9,36
		Abr	1 812,93	147 646,35	12,71	71 055,62	-	-	218 701,97	12,06
		May	773,89	63 530,23	13,19	74 637,69	-	-	138 167,92	17,85
		Jun	1 715,46	139 317,45	13,68	77 979,08	-	-	217 296,53	12,67
		Jul	1 182,75	96 281,62	14,10	80 364,49	-	-	176 646,11	14,94
		Ago	2 144,16	177 764,35	14,31	81 544,61	-	-	259 308,96	12,09
		Sep	2 453,66	212 038,64	14,95	85 240,04	-	-	297 278,68	12,12
Oct		1 989,26	174 361,95	14,91	85 033,69	-	-	259 395,64	13,04	
Nov		2 586,13	204 561,90	14,61	83 290,12	-	-	287 852,02	11,13	
Dic	2 908,86	232 397,90	14,38	81 962,40	-	-	314 360,30	10,81		
Total Termopichincha	28 116,99	2 189 654,25	166,55	937 456,02	-	-	3 127 110,27	11,12		
Total Quito	2 059 438,37	59 996 819,51	3 172,87	17 774 854,14	-	-	77 771 673,65	3,78		
Electroguayas	Ene	2 187,95	91 639,29	3,17	17 053,25	-	-	108 692,54	4,97	
	Feb	1 707,72	70 500,75	2,87	15 649,67	-	-	86 150,42	5,04	
	Mar	1 440,73	67 684,93	2,61	14 425,53	-	-	82 110,46	5,70	
	Abr	695,57	38 240,15	2,64	14 756,89	-	-	52 997,04	7,62	
	May	676,51	37 656,50	2,40	13 570,57	-	-	51 227,07	7,57	
	Jun	443,63	24 360,29	2,41	13 747,50	-	-	38 107,79	8,59	
	Jul	416,56	22 819,05	2,21	12 623,75	-	-	35 442,80	8,51	
	Ago	708,68	40 084,85	2,41	13 756,53	-	-	53 841,38	7,60	
	Sep	1 146,67	68 743,86	2,64	15 049,72	-	-	83 793,58	7,31	
	Oct	1 378,59	84 119,24	2,43	13 853,61	-	-	97 972,85	7,11	
	Nov	1 896,38	97 687,77	3,06	17 433,37	-	-	115 121,14	6,07	
	Dic	1 867,07	97 146,28	2,95	16 830,41	-	-	113 976,69	6,10	
Total Electroguayas	14 566,05	740 682,96	31,81	178 750,80	-	-	919 433,76	6,31		

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELECTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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)
Riobamba	Hidroagoyán	Ene	1 129,03	11 459,66	2,49	13 420,37	-	-	24 880,03	2,20
		Feb	1 183,80	12 015,61	2,74	14 943,38	-	-	26 958,99	2,28
		Mar	1 396,10	14 170,44	2,74	15 151,23	-	-	29 321,67	2,10
		Abr	1 339,59	13 596,83	2,73	15 260,98	-	-	28 857,81	2,15
		May	1 416,72	14 379,66	2,69	15 239,94	-	-	29 619,60	2,09
		Jun	1 520,85	15 436,62	2,66	15 188,28	-	-	30 624,90	2,01
		Jul	1 431,25	14 527,21	2,68	15 286,20	-	-	29 813,41	2,08
		Ago	1 703,55	17 291,02	2,57	14 655,21	-	-	31 946,23	1,88
		Sep	1 181,93	11 996,63	2,60	14 829,75	-	-	26 826,38	2,27
		Oct	1 040,22	10 558,25	1,80	10 265,01	-	-	20 823,26	2,00
		Nov	1 743,79	17 699,48	1,76	10 049,61	-	-	27 749,09	1,59
	Dic	1 627,31	16 517,19	1,71	9 746,71	-	-	26 263,90	1,61	
	Total Hidroagoyán	16 714,15	169 648,60	29,20	164 036,67	-	-	333 685,27	2,00	
	Hidropaute	Ene	2 556,01	37 036,64	5,18	27 887,82	-	-	64 924,46	2,54
		Feb	2 265,56	32 827,99	5,19	28 267,88	-	-	61 095,87	2,70
		Mar	2 558,61	37 074,19	6,06	33 461,55	-	-	70 535,74	2,76
		Abr	5 233,47	75 833,01	6,04	33 776,99	-	-	109 610,00	2,09
		May	7 161,82	103 774,82	6,00	33 947,55	-	-	137 722,37	1,92
		Jun	5 051,12	73 190,69	5,86	33 422,44	-	-	106 613,13	2,11
		Jul	7 149,17	103 591,51	5,84	33 294,76	-	-	136 886,27	1,91
		Ago	7 020,80	101 731,34	5,70	32 489,59	-	-	134 220,93	1,91
		Sep	2 886,20	41 821,08	5,71	32 518,52	-	-	74 339,60	2,58
		Oct	3 870,05	56 077,02	5,74	32 705,45	-	-	88 782,47	2,29
		Nov	5 719,61	82 877,21	5,81	33 098,05	-	-	115 975,26	2,03
		Dic	3 709,93	53 756,86	5,53	31 521,80	-	-	85 278,66	2,30
	Total Hidropaute	55 182,36	799 592,36	68,66	386 392,40	-	-	1 185 984,76	2,15	
	Termoesmeraldas	Ene	1 051,92	42 723,74	1,29	6 936,85	-	-	49 660,59	4,72
		Feb	834,93	33 443,70	1,26	6 882,79	-	-	40 326,49	4,83
		Mar	130,82	5 934,52	1,06	5 840,29	-	-	11 774,81	9,00
		Abr	236,71	12 502,13	0,85	4 779,19	-	-	17 281,32	7,30
		May	493,05	26 356,16	0,92	5 190,40	-	-	31 546,56	6,40
		Jun	148,99	7 859,91	1,03	5 886,36	-	-	13 746,27	9,23
		Jul	101,97	5 366,73	1,02	5 820,01	-	-	11 186,74	10,97
Ago		535,16	29 055,77	0,83	4 743,80	-	-	33 799,57	6,32	
Sep		510,33	29 319,02	1,06	6 048,16	-	-	35 367,18	6,93	
Oct		786,07	45 942,99	1,19	6 805,21	-	-	52 748,20	6,71	
Nov	966,11	47 907,46	1,55	8 820,32	-	-	56 727,78	5,87		
Dic	976,53	48 896,11	1,20	6 862,23	-	-	55 365,02	5,67		
Total Termoesmeraldas	6 772,58	335 308,24	13,27	74 615,61	-	-	409 530,53	6,05		

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELECTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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)
	Termopichincha	Ene	241,66	16 767,10	0,72	3 856,28	-	-	20 623,38	8,53
		Feb	173,21	11 834,47	0,74	4 023,38	-	-	15 857,85	9,16
		Mar	163,95	12 027,25	0,57	3 126,15	-	-	15 153,40	9,24
		Abr	91,46	7 448,89	0,63	3 527,39	-	-	10 976,28	12,00
		May	34,18	2 806,00	0,62	3 502,34	-	-	6 308,34	18,46
		Jun	69,46	5 641,20	0,61	3 463,42	-	-	9 104,62	13,11
		Jul	49,99	4 069,21	0,60	3 394,72	-	-	7 463,93	14,93
		Ago	89,98	7 459,63	0,60	3 429,39	-	-	10 889,02	12,10
		Sep	115,18	9 953,13	0,62	3 527,79	-	-	13 480,92	11,70
		Oct	84,59	7 472,19	0,75	4 258,01	-	-	11 730,20	13,87
		Nov	140,33	11 099,68	0,68	3 869,77	-	-	14 969,45	10,67
		Dic	161,56	12 907,83	0,83	4 687,55	-	175,86	17 771,24	11,00
Total Termopichincha			1 415,54	109 486,58	7,95	44 666,19	-	175,86	154 328,63	10,90
Total Riobamba			94 650,68	2 154 718,74	150,90	848 461,67	-	217,46	3 002 962,95	3,17
	Electroguayas	Ene	5 190,83	217 411,03	7,52	40 458,26	-	-	257 869,29	4,97
		Feb	5 038,41	208 002,72	8,47	46 172,18	-	-	254 174,90	5,04
		Mar	4 704,74	221 026,95	8,53	47 106,96	-	-	268 133,91	5,70
		Abr	2 097,54	115 315,72	7,96	44 500,37	-	-	159 816,09	7,62
		May	2 031,83	113 097,71	7,20	40 757,94	-	-	153 855,65	7,57
		Jun	1 270,73	69 777,40	6,91	39 378,21	-	-	109 155,61	8,59
		Jul	1 109,73	60 791,20	5,90	33 630,34	-	-	94 421,54	8,51
		Ago	1 962,79	111 020,68	6,68	38 100,62	-	-	149 121,30	7,60
		Sep	2 833,64	169 879,97	6,52	37 190,93	-	-	207 070,90	7,31
		Oct	3 857,75	235 393,78	6,80	38 767,01	-	-	274 160,79	7,11
		Nov	4 283,30	220 644,14	6,91	39 376,17	-	-	260 020,31	6,07
		Dic	4 480,36	233 120,28	7,09	40 387,64	-	-	273 507,92	6,10
Total Electroguayas			38 861,65	1 975 481,58	86,50	485 826,64	-	-	2 461 308,22	6,33
	Hidroagoyán	Ene	1 701,38	17 268,96	3,80	20 442,82	-	-	37 711,78	2,22
		Feb	1 743,00	17 691,41	4,08	22 249,30	-	-	39 940,71	2,29
		Mar	1 976,54	20 061,92	3,95	21 823,43	-	-	41 885,35	2,12
		Abr	1 640,69	16 652,99	3,48	19 472,71	-	-	36 125,70	2,20
		May	1 704,15	17 297,11	3,30	18 705,28	-	-	36 002,39	2,11
		Jun	1 824,64	18 520,12	3,23	18 425,36	-	-	36 945,48	2,02
		Jul	1 694,44	17 198,62	3,24	18 492,62	-	-	35 691,24	2,11
		Ago	2 118,12	21 498,91	3,25	18 498,32	-	-	39 997,23	1,89
		Sep	1 408,09	14 292,29	3,16	18 015,03	-	-	32 307,32	2,29
		Oct	1 334,98	13 550,06	2,33	13 290,35	-	-	26 840,41	2,01
		Nov	2 367,49	24 040,19	2,45	13 937,07	-	-	37 977,26	1,60
		Dic	2 376,27	24 119,18	2,55	14 550,79	-	-	38 669,97	1,63
Total Hidroagoyán			21 889,78	222 191,76	38,84	217 903,09	-	-	440 094,85	2,01

ENERGIA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELECTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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)	
Sta. Elena	Hidropaute	Ene	3 851,75	55 811,79	7,81	42 025,13	-	-	97 836,92	2,54	
		Feb	3 335,74	48 334,91	7,64	41 620,72	-	-	89 955,63	2,70	
		Mar	3 534,27	51 211,61	8,73	48 197,16	-	-	99 408,77	2,81	
		Abr	6 435,55	93 251,18	7,71	43 098,84	-	-	136 350,02	2,12	
		May	8 625,66	124 985,87	7,36	41 666,74	-	-	166 652,61	1,93	
		Jun	5 943,54	86 121,83	7,11	40 545,76	-	-	126 667,59	2,13	
		Jul	8 463,43	122 635,07	7,07	40 278,67	-	-	162 913,74	1,92	
		Ago	8 720,22	126 356,03	7,19	41 009,57	-	-	167 365,60	1,92	
		Sep	3 371,81	48 857,53	6,93	39 503,25	-	-	88 360,78	2,62	
		Oct	4 939,56	71 574,15	7,43	42 344,68	-	-	113 798,83	2,30	
		Nov	7 694,66	111 495,59	8,05	45 901,40	-	-	157 396,99	2,05	
	Dic	5 289,60	76 646,30	8,26	47 058,76	-	-	123 705,06	2,34		
	Total Hidropaute			70 205,79	1 017 281,86	91,29	513 250,69	-	-	1 530 412,55	2,18
	Termoesmeraldas	Ene	2 495,65	101 360,58	3,35	18 004,07	-	-	119 364,65	4,78	
		Feb	2 463,36	98 671,02	3,59	19 583,87	-	-	118 254,89	4,80	
		Mar	2 168,57	124 233,69	3,54	19 539,03	-	-	143 772,72	6,63	
		Abr	2 138,92	96 702,10	2,62	14 649,49	-	-	111 351,59	5,21	
		May	1 480,82	79 158,22	2,80	15 875,11	-	-	95 033,33	6,42	
		Jun	426,76	22 513,86	2,95	16 820,47	-	-	39 334,33	9,22	
		Jul	271,64	14 297,25	2,94	16 820,47	-	-	31 117,72	11,46	
		Ago	1 482,19	80 474,08	2,38	13 562,64	-	-	95 036,72	6,41	
		Sep	1 257,49	72 244,92	2,90	16 511,15	-	-	88 756,07	7,06	
		Oct	2 199,69	128 563,85	3,13	17 836,71	-	-	146 400,56	6,66	
		Nov	2 182,12	108 207,00	3,31	18 880,57	-	-	127 087,57	5,82	
		Dic	2 343,35	117 335,16	3,20	18 225,18	-	-	135 560,34	5,78	
	Total Termoesmeraldas			20 910,58	1 043 761,73	36,72	206 308,74	-	-	1 251 070,47	5,98
	Termopichincha	Ene	573,33	39 779,36	1,86	10 008,63	-	-	49 787,99	8,68	
		Feb	511,03	34 915,97	2,10	11 447,89	-	-	51 363,86	10,05	
		Mar	535,39	39 275,29	2,10	11 594,93	-	-	50 870,22	9,50	
		Abr	275,81	22 462,63	1,93	10 812,35	-	-	33 274,98	12,06	
		May	102,66	8 427,56	1,89	10 712,12	-	-	19 139,68	18,64	
		Jun	198,97	16 158,61	1,74	9 924,95	-	-	26 083,56	13,11	
		Jul	133,17	10 840,61	1,72	9 789,81	-	-	20 630,42	15,49	
Ago		249,20	20 660,52	1,72	9 804,68	-	-	30 465,20	12,23		
Sep		284,62	24 596,19	1,69	9 630,67	-	-	34 226,86	12,03		
Oct		236,70	20 909,70	1,76	10 059,31	-	-	30 806,18	13,02		
Nov	316,95	25 070,49	1,76	10 034,05	-	-	35 104,54	11,08			
Dic	387,70	30 974,70	1,76	10 034,05	-	-	41 008,75	10,58			
Total Termopichincha			3 805,53	294 071,63	22,04	123 853,43	-	-	422 762,23	11,11	
Total Sta. Elena			155 673,33	4 552 788,56	275,39	1 547 142,58	-	-	6 105 648,31	3,92	

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELECTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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)	
Sto. Domingo	Electroguayas	Ene	4 609,29	193 054,16	6,68	35 925,65	-	-	228 979,81	4,97	
		Feb	4 144,77	171 110,53	6,97	37 982,89	-	-	209 093,42	5,04	
		Mar	3 773,23	177 265,08	6,84	37 780,10	-	-	215 045,18	5,70	
		Abr	1 799,46	98 928,16	6,83	38 176,42	-	-	137 104,58	7,62	
		May	1 940,67	108 023,25	6,88	38 929,20	-	-	146 952,45	7,57	
		Jun	1 270,73	69 777,29	6,91	39 378,15	-	-	109 155,44	8,59	
		Jul	1 134,42	62 143,49	6,03	34 378,46	-	-	96 521,95	8,51	
		Ago	2 021,59	114 346,62	6,88	39 242,06	-	-	153 588,68	7,60	
		Sep	2 895,43	173 584,21	6,67	38 001,84	-	-	211 586,05	7,31	
		Oct	3 893,96	237 603,36	6,89	39 295,00	-	-	276 898,36	7,11	
		Nov	4 272,28	220 076,20	6,89	39 274,82	-	-	259 351,02	6,07	
	Dic	4 301,28	223 802,32	6,80	38 773,34	-	-	262 575,66	6,10		
	Total Electroguayas			36 057,10	1 849 714,67	81,28	457 137,93	-	-	2 306 852,60	6,40
	Hidroagoyán	Ene	1 514,18	15 368,88	3,37	18 141,71	-	-	33 510,59	2,21	
		Feb	1 461,41	14 833,29	3,41	18 594,48	-	-	33 427,77	2,29	
		Mar	1 684,10	17 093,63	3,29	18 164,20	-	-	35 257,83	2,09	
		Abr	1 588,38	16 122,04	3,30	18 460,25	-	-	34 582,29	2,18	
		May	1 693,90	17 193,07	3,31	18 732,57	-	-	35 925,64	2,12	
		Jun	1 900,90	19 294,11	3,38	19 285,09	-	-	38 579,20	2,03	
		Jul	1 786,53	18 133,29	3,43	19 542,74	-	-	37 676,03	2,11	
		Ago	2 075,09	21 062,21	3,47	19 805,17	-	-	40 867,38	1,97	
		Sep	1 542,86	15 660,06	3,43	19 531,06	-	-	35 191,12	2,28	
		Oct	1 308,62	13 282,53	2,38	13 586,29	-	-	26 868,82	2,05	
		Nov	2 181,68	22 144,09	2,41	13 753,70	-	-	35 897,79	1,65	
		Dic	2 282,34	23 165,74	2,44	13 920,65	-	-	37 086,39	1,62	
	Total Hidroagoyán			21 020,00	213 352,94	37,64	211 517,91	-	-	424 870,85	2,02
	Hidropaute	Ene	5 634,44	110 950,73	9,91	53 212,51	-	-	164 163,24	2,91	
		Feb	5 551,89	121 524,74	10,07	54 761,45	-	-	176 286,19	3,18	
		Mar	6 434,22	147 107,84	10,54	58 021,71	-	-	205 129,55	3,19	
		Abr	10 904,49	236 374,35	10,53	58 673,01	-	-	295 047,36	2,71	
		May	13 595,21	280 586,30	10,44	58 870,57	-	-	339 456,87	2,50	
		Jun	11 998,65	268 636,59	10,81	61 422,04	-	-	330 058,63	2,75	
		Jul	15 043,73	321 451,02	11,07	63 108,68	-	-	384 559,70	2,56	
Ago		13 114,55	267 041,72	10,88	62 044,10	-	-	329 085,82	2,51		
Sep		7 499,83	170 845,37	10,96	62 460,00	-	-	233 305,37	3,11		
Oct		8 041,96	169 860,17	10,82	61 694,02	-	-	231 554,19	2,88		
Nov		9 589,99	180 639,62	10,35	59 021,91	-	-	239 661,53	2,50		
Dic		7 241,56	141 439,29	10,76	61 334,38	-	-	202 773,67	2,80		
Total Hidropaute			114 650,52	2 416 457,74	127,15	714 624,38	-	-	3 131 082,12	2,73	

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELECTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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)	
Sto. Domingo	Termoesmeraldas	Ene	2 216,06	90 005,00	2,85	15 356,39	-	-	105 361,39	4,75	
		Feb	2 026,45	81 170,34	2,94	16 011,23	-	-	97 181,57	4,80	
		Mar	1 739,28	99 776,56	2,92	16 111,54	-	-	115 888,10	6,66	
		Abr	1 834,96	82 985,13	2,16	12 062,65	-	-	95 047,78	5,18	
		May	1 414,38	75 606,56	2,56	14 507,39	-	-	90 113,95	6,37	
		Jun	426,76	22 513,83	2,95	16 820,48	-	-	39 334,31	9,22	
		Jul	297,31	15 648,37	3,00	17 117,10	-	-	32 765,47	11,02	
		Ago	1 526,59	82 884,91	2,30	13 098,96	-	-	95 983,87	6,29	
		Sep	1 286,20	73 894,20	2,90	16 511,12	-	-	90 405,32	7,03	
		Oct	2 220,34	129 770,64	3,19	18 188,47	-	-	147 959,11	6,66	
		Nov	2 176,51	107 928,47	3,25	18 500,14	-	-	126 428,61	5,81	
	Dic	2 249,69	112 645,21	3,02	15 090,66	-	-	127 735,87	5,68		
	Total Termoesmeraldas			19 414,53	974 829,22	34,04	189 376,13	-	-	1 164 205,35	6,00
	Termopichincha	Ene	509,10	35 322,82	1,59	8 536,77	-	-	43 859,59	8,62	
		Feb	420,39	28 723,14	1,72	9 359,48	-	-	38 082,62	9,06	
		Mar	429,38	31 499,04	1,72	9 479,69	-	-	40 978,73	9,54	
		Abr	236,62	19 270,45	1,59	8 903,11	-	-	28 173,56	11,91	
		May	98,05	8 049,43	1,73	9 789,20	-	-	17 838,63	18,19	
		Jun	198,97	16 158,58	1,74	9 924,95	-	-	26 083,53	13,11	
		Jul	136,13	11 081,76	1,75	9 984,13	-	-	21 065,89	15,47	
		Ago	256,67	21 279,46	1,66	9 469,49	-	-	30 748,95	11,98	
		Sep	290,83	25 132,51	1,69	9 630,67	-	-	34 763,18	11,95	
Oct		238,92	21 105,97	2,00	11 380,51	-	-	32 486,48	13,60		
Nov		316,13	25 005,96	1,70	9 705,77	-	-	34 711,73	10,98		
Dic	372,21	29 736,63	1,72	8 242,29	-	-	37 978,92	10,20			
Total Termopichincha			3 503,40	272 365,75	20,61	114 406,06	-	-	386 771,81	11,04	
Total Sto. Domingo			194 645,54	5 726 720,32	300,71	1 687 062,40	-	-	7 413 782,73	3,81	
Sucumbíos	Repsol YPF	Ene	365,17	23 234,78	-	-	-	-	23 234,78	6,36	
		Feb	411,31	26 877,03	-	-	-	-	26 877,03	6,53	
		Mar	464,29	30 758,60	-	-	-	-	30 758,60	6,62	
		Abr	283,31	18 861,00	-	-	-	-	18 861,00	6,66	
		May	223,77	15 034,80	-	-	-	-	15 034,80	6,72	
		Jun	201,63	13 416,01	-	-	-	-	13 416,01	6,65	
		Jul	204,82	16 057,28	-	-	-	-	16 057,28	7,84	
		Ago	224,39	17 367,83	-	-	-	-	17 367,83	7,74	
		Sep	212,69	16 462,43	-	-	-	-	16 462,43	7,74	
		Oct	226,17	17 505,88	-	-	-	-	17 505,88	7,74	
		Nov	213,42	16 518,69	-	-	-	-	16 518,69	7,74	
	Dic	228,82	17 710,64	-	-	-	-	17 710,64	7,74		
Total Repsol YPF			3 259,79	229 804,97	-	-	-	-	229 804,97	7,05	
Total Sucumbíos			3 259,79	229 804,97	-	-	-	-	229 804,97	7,05	

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELECTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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	Electroguayas	Ene	3 108,32	130 188,09	4,50	24 226,83	-	-	154 414,92	4,97
		Feb	2 661,13	109 860,47	4,47	24 386,69	-	-	134 247,16	5,04
		Mar	2 374,54	111 555,27	4,31	23 775,52	-	-	135 330,79	5,70
		Abr	1 139,08	62 622,86	4,32	24 166,19	-	-	86 789,05	7,62
		May	1 235,20	68 754,97	4,38	24 777,78	-	-	93 532,75	7,57
		Jun	816,22	44 819,67	4,44	25 293,56	-	-	70 113,23	8,59
		Jul	739,38	40 503,21	3,93	22 406,82	-	-	62 910,03	8,51
		Ago	1 304,36	73 778,08	4,44	25 319,54	-	-	99 097,62	7,60
		Sep	1 856,71	111 311,82	4,28	24 368,89	-	-	135 680,71	7,31
		Oct	2 645,97	161 452,96	4,66	26 589,70	-	-	188 042,66	7,11
		Nov	2 779,99	143 204,80	4,48	25 556,34	-	-	168 761,14	6,07
	Dic	2 882,37	149 974,41	4,56	25 982,79	-	-	175 957,20	6,10	
	Total Electroguayas		23 543,28	1 208 026,61	52,78	296 850,65	-	-	1 504 877,26	6,39
	Hidroagoyán	Ene	1 180,80	11 985,14	2,62	14 103,88	-	-	26 089,02	2,21
		Feb	973,83	9 884,36	2,28	12 403,48	-	-	22 287,84	2,29
		Mar	1 162,29	11 797,20	2,27	12 537,75	-	-	24 334,95	2,09
		Abr	1 094,81	11 112,28	2,25	12 559,84	-	-	23 672,12	2,16
		May	1 175,36	11 929,89	2,26	12 786,05	-	-	24 715,94	2,10
		Jun	1 324,59	13 444,57	2,34	13 325,97	-	-	26 770,54	2,02
		Jul	1 260,33	12 792,36	2,41	13 714,71	-	-	26 507,07	2,10
		Ago	1 592,88	16 167,74	2,43	13 861,49	-	-	30 029,23	1,89
		Sep	1 097,27	11 137,31	2,45	13 959,58	-	-	25 096,89	2,29
		Oct	964,92	9 793,92	1,70	9 698,38	-	-	19 492,30	2,02
		Nov	1 636,39	16 609,32	1,69	9 608,83	-	-	26 218,15	1,60
	Dic	1 564,65	15 881,18	1,69	9 655,29	-	-	25 536,47	1,63	
	Total Hidroagoyán		15 028,10	152 535,27	26,38	148 215,25	-	-	300 750,52	2,00
	Hidropaute	Ene	2 273,59	32 944,35	4,61	24 806,41	-	-	57 750,76	2,54
		Feb	1 863,71	27 005,16	4,27	23 253,89	-	-	50 259,05	2,70
		Mar	2 096,73	30 381,58	5,02	27 689,66	-	-	58 071,24	2,77
		Abr	4 268,61	61 852,16	4,97	27 798,67	-	-	89 650,83	2,10
		May	5 964,41	86 424,23	5,03	28 481,51	-	-	114 905,74	1,93
		Jun	4 381,00	63 480,74	5,14	29 324,30	-	-	92 805,04	2,12
		Jul	6 321,89	91 604,14	5,24	29 871,95	-	-	121 476,09	1,92
Ago		6 547,26	94 869,86	5,39	30 729,98	-	-	125 599,84	1,92	
Sep		2 659,26	38 532,67	5,37	30 610,43	-	-	69 143,10	2,60	
Oct		3 593,53	52 070,32	5,42	30 900,21	-	-	82 970,53	2,31	
Nov		5 389,88	78 099,36	5,55	31 646,37	-	-	109 745,73	2,04	
Dic	3 603,77	52 218,56	5,48	31 226,21	-	-	83 444,77	2,32		
Total Hidropaute		48 963,64	709 483,13	61,50	346 339,59	-	-	1 055 822,72	2,16	

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2002

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)
	Termoesmeraldas	Ene	1 494,42	60 695,82	1,77	9 505,07	-	-	70 200,89	4,70
		Feb	1 301,07	52 114,92	1,76	9 580,49	-	-	61 695,41	4,74
		Mar	1 089,87	62 813,23	1,69	9 346,72	-	-	72 159,95	6,62
		Abr	1 082,07	52 509,09	1,27	7 099,99	-	-	59 609,08	5,51
		May	858,81	48 122,29	1,48	8 370,10	-	-	56 492,39	6,58
		Jun	258,98	14 461,18	1,70	9 676,21	-	-	24 137,39	9,32
		Jul	174,20	9 525,80	1,72	9 807,80	-	-	19 333,60	11,10
		Ago	914,36	53 478,53	1,40	7 953,89	-	-	61 432,42	6,72
		Sep	762,99	47 487,60	1,72	9 788,32	-	-	57 275,92	7,51
		Oct	1 405,31	88 179,95	1,92	10 929,58	-	-	99 109,53	7,05
		Nov	1 351,65	70 229,65	1,95	11 102,90	-	-	81 332,55	6,02
	Dic	1 386,13	75 485,80	1,80	10 265,56	-	-	-	-	
	Total Termoesmeraldas	12 079,86	635 103,86	20,16	113 426,63	-	-	662 779,13	5,49	
	Termopichincha	Ene	343,32	23 820,31	0,98	5 283,97	-	-	29 104,28	8,48
		Feb	269,91	18 441,51	1,03	5 600,35	-	-	24 041,86	8,91
		Mar	270,22	19 822,77	0,91	5 003,04	-	-	24 825,81	9,19
		Abr	149,78	12 198,46	0,96	5 372,72	-	-	17 571,18	11,73
		May	62,41	5 123,33	1,00	5 647,92	-	-	10 771,25	17,26
		Jun	127,80	10 379,06	1,00	5 709,46	-	-	16 088,52	12,59
		Jul	88,73	7 222,75	1,00	5 720,73	-	-	12 943,48	14,59
		Ago	165,61	13 729,81	1,01	5 750,02	-	-	19 479,83	11,76
		Sep	186,49	16 116,36	1,00	5 709,36	-	-	21 825,72	11,70
Oct		162,35	14 341,64	1,20	6 838,63	-	-	21 180,27	13,05	
Nov		205,71	16 271,52	1,02	5 788,99	-	-	22 060,51	10,72	
Dic	249,42	19 927,11	1,04	5 900,62	-	-	25 827,73	10,36		
Total Termopichincha	2 281,74	177 394,63	12,14	68 325,81	-	-	245 720,44	10,77		
Total Sur	101 896,63	2 882 543,50	172,96	973 157,93	-	-	3 769 950,07	3,70		
Total general	5 473 099,06	158 069 809,75	8 387,05	47 857 752,73	190 078,51	-	606,82	205 886 162,47	3,76	

La compra de energía de las distribuidoras Norte a Electroandina, Hidroimbabura y Molinos La Unión y de la Quito a La Internacional, I.M.Mejía y a EMAAP-Q (central Noroccidente), no es registrada en el CENACE.

La Empresa Eléctrica Sucumbíos mantiene un contrato de suministro de energía con la Autoprodutora Repsol YPF, mientras que Emelec ereción a partir del mes de julio realiza compra de energía en el Mercado de Contratos.

La Empresa Eléctrica Azogues cobra Peaje a la Empresa Eléctrica Centro Sur, por la energía que se transfiere por sus instalaciones, para cubrir el área de concesión de esta última.

Los ítemes Potencia y Energía Reactiva, Inflexibilidades, Restricciones Contratos entre el Estado y Generador y Transmisión en US\$ no se aplican para estas transacciones.

EXCESOS DE COMPRA DE ENERGÍA POR CONTRATOS, VENDIDOS EN EL MERCADO OCASIONAL POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2002

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)	Energía Reactiva (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Venta (US\$ ¢/kWh)
Azogues	Ene	27,17	1 441,00	-	-	-	-	-	-	-	1 441,00	5,30
	Feb	104,84	5 276,49	-	-	-	-	-	-	-	5 276,49	5,03
	Mar	192,25	10 067,24	-	-	-	-	-	-	-	10 067,24	5,24
	Abr	33,38	91,57	-	-	-	-	-	-	-	91,57	0,27
	May	0,49	24,12	-	-	-	-	-	-	-	24,12	4,92
	Jun	115,64	910,92	-	-	-	-	-	-	-	910,92	0,79
	Jul	91,45	377,88	-	-	-	-	-	-	-	377,88	0,41
	Ago	82,86	2 325,45	-	-	-	-	-	-	-	2 325,45	2,81
	Sep	137,14	11 659,17	-	-	-	-	-	-	-	11 659,17	8,50
	Oct	68,60	4 870,22	-	-	-	-	-	-	-	4 870,22	7,10
	Nov	454,63	4 610,66	-	-	-	-	-	-	-	4 610,66	1,01
Dic	94,17	5 266,90	-	-	-	-	-	-	-	5 266,90	5,59	
Total Azogues		1 402,61	46 921,62	-	-	-	-	-	-	-	46 921,62	3,35
Centro Sur	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Feb	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mar	414,44	22 487,23	-	-	-	-	-	-	-	22 487,23	5,43
	Abr	4 039,36	66 626,27	-	-	-	-	-	-	-	66 626,27	1,65
	May	9,96	21,02	-	-	-	-	-	-	-	21,02	0,21
	Jun	106,52	3 289,46	-	-	-	-	-	-	-	3 289,46	3,09
	Jul	2,98	6,31	-	-	-	-	-	-	-	6,31	0,21
	Ago	19,55	41,41	-	-	-	-	-	-	-	41,41	0,21
	Sep	12,76	1 052,31	-	-	-	-	-	-	-	1 052,31	8,24
	Oct	9,36	385,40	-	-	-	-	-	-	-	385,40	4,12
	Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dic	3,75	186,72	-	-	-	-	-	-	-	186,72	4,98	
Total Centro Sur		4 618,69	94 096,13	-	-	-	-	-	-	-	94 096,13	2,04
Cotopaxi	Ene	-	783,49	-	37 450,67	1,09	-	-	-	-	37 450,67	4,78
	Feb	-	673,69	-	32 202,57	0,94	-	-	-	-	32 202,57	4,78
	Mar	-	325,25	-	15 546,81	0,45	-	-	-	-	15 546,81	4,78
	Abr	-	199,24	-	9 523,58	0,28	-	-	-	-	9 523,58	4,78
	May	-	46,45	-	2 220,21	0,06	-	-	-	-	2 220,21	4,78
	Jun	-	109,73	-	5 245,05	0,15	-	-	-	-	5 245,05	4,78
	Jul	-	207,89	-	9 937,24	0,29	-	-	-	-	9 937,24	4,78
	Ago	-	99,21	-	4 742,14	0,14	-	-	-	-	4 742,14	4,78
	Sep	-	36,23	-	1 731,79	0,05	-	-	-	-	1 731,79	4,78
	Oct	-	40,52	-	1 937,00	0,06	-	-	-	-	1 937,00	4,78
	Nov	-	23,37	-	1 117,13	0,03	-	-	-	-	1 117,13	4,78
Dic	-	20,63	-	986,26	0,03	-	-	-	-	986,26	4,78	
Total Cotopaxi		2 565,70	122 640,45	3,57	-	-	-	-	-	-	122 640,45	4,78
Manabí	Oct	8,90	676,74	-	-	-	-	-	-	-	676,74	7,60
Total Manabí		8,90	676,74	-	-	-	-	-	-	-	676,74	7,60
Total general		3 464,50	19 054,04	3,57	-	-	-	-	-	-	19 054,04	0,55

La venta de excesos de energía comprada por contratos, en el mercado ocasional, es netamente transaccional y se da cuando la distribuidora ha comprado por contratos más energía de la que requirió su sistema durante ese mes.

NOTAS ACLARATORIAS PARA EL BALANCE DE ENERGIA 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.

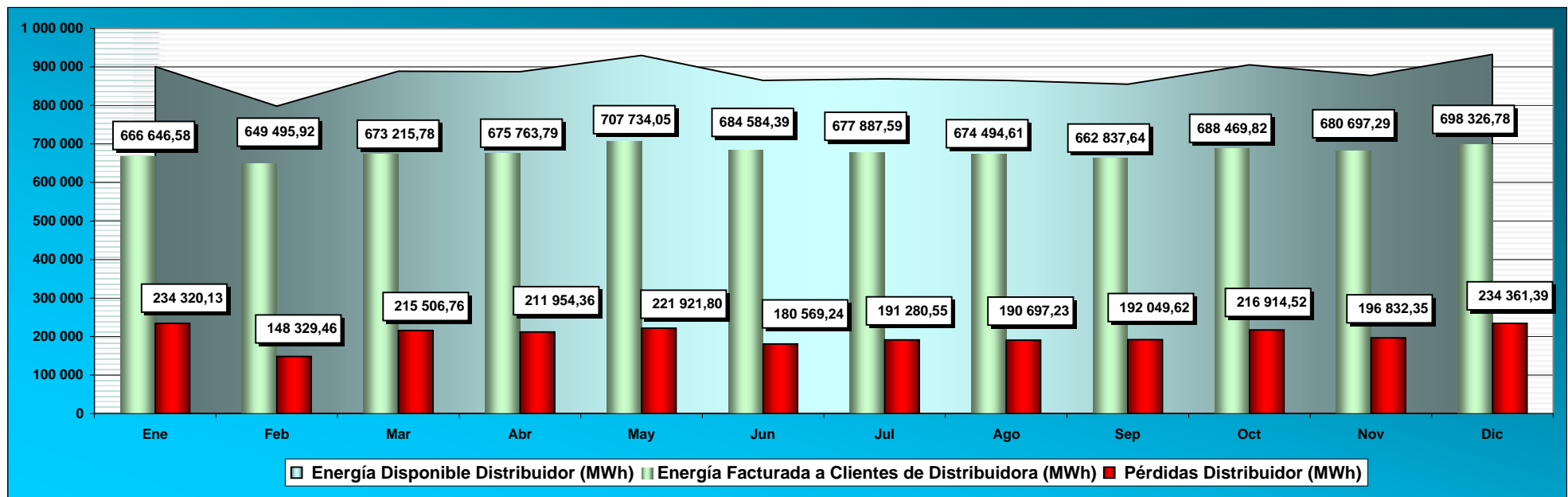
La Demanda Máxima, corresponde a la Demanda Máxima de potencia activa del mes en consideración, registrada por la distribuidora y que es ocasionada por el consumo de sus clientes.

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 2002

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	891 178,65	442,36	7 853,13	2 326,58	931 617,22	900 966,70	3 908,61	662 737,97	29 816,49	834,03	234 320,13	26,01
Feb	788 805,52	423,76	7 306,90	2 145,85	828 724,52	797 825,38	3 134,61	646 361,31	30 042,49	856,65	148 329,46	18,59
Mar	880 012,95	394,31	7 792,35	1 534,21	926 340,53	888 722,54	2 894,23	670 321,55	36 606,71	1 011,28	215 506,76	24,25
Abr	878 931,79	419,89	7 798,42	1 546,20	924 875,69	887 718,16	4 068,54	671 695,25	36 179,39	978,14	211 954,36	23,88
May	919 811,99	426,95	9 095,46	1 354,08	968 685,74	929 655,85	4 869,07	702 864,98	37 997,28	1 032,62	221 921,80	23,87
Jun	854 021,24	290,80	8 190,13	3 607,41	900 854,45	865 153,63	3 385,71	681 198,69	34 744,86	955,95	180 569,24	20,87
Jul	856 969,92	155,73	8 424,23	4 553,88	903 997,72	869 168,14	2 980,72	674 906,87	33 893,96	935,62	191 280,55	22,01
Ago	852 038,61	155,73	8 468,08	5 516,51	903 043,94	865 191,84	3 803,35	670 691,26	36 865,01	987,08	190 697,23	22,04
Sep	843 419,63	155,73	8 879,88	3 456,75	893 426,41	854 887,27	3 605,65	659 231,99	37 514,42	1 024,73	192 049,62	22,46
Oct	894 152,04	249,94	8 948,55	3 101,93	945 310,57	905 384,34	4 079,70	684 390,13	38 858,11	1 068,12	216 914,52	23,96
Nov	865 609,86	155,73	8 699,83	4 003,97	915 196,71	877 529,64	2 615,79	678 081,50	36 727,31	939,76	196 832,35	22,43
Dic	918 869,46	155,73	10 019,18	4 591,84	970 896,88	932 688,16	3 760,05	694 566,73	37 260,67	948,04	234 361,39	25,13
Total	10 443 821,65	3 426,67	101 476,16	37 739,21	11 012 970,38	10 574 891,66	43 106,02	8 097 048,22	426 506,70	11 572,02	2 434 737,42	23,02



BALANCE DE ENERGÍA, PÉRDIDAS, DEMANDA MÁXIMA Y FACTOR DE CARGA DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

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	285 165,26	-	-	-	302 757,19	284 942,73	-	242 913,03	17 591,93	222,54	42 029,70	14,75	64,57	50,37
Azogues	73 422,32	-	-	-	102 342,09	73 136,06	39 595,54	28 406,96	28 919,77	286,26	5 133,56	7,02	22,73	36,72
Bolívar	46 070,73	-	-	-	46 070,73	46 070,73	1 083,48	34 112,40	-	-	10 874,85	23,60	12,49	42,11
Centro Sur	479 923,34	-	-	10,51	598 926,07	478 652,07	-	432 047,08	118 992,22	1 281,78	46 604,99	9,74	104,17	52,46
Cotopaxi	178 154,77	-	2 565,70	13 648,01	219 525,24	193 438,67	-	161 293,88	25 156,76	929,81	32 144,78	16,62	45,08	48,98
El Oro	412 170,15	-	-	240,09	412 410,23	412 410,23	-	306 237,50	-	-	106 172,74	25,74	77,28	60,92
Emelec	3 118 177,07	94,21	-	-	3 216 425,01	3 117 121,08	-	2 302 288,16	98 153,73	1 150,20	814 832,92	26,14	556,50	63,94
Esmeraldas	272 514,13	743,28	-	247,40	273 504,81	273 504,81	-	201 160,59	-	-	72 344,22	26,45	53,79	58,04
Galápagos	-	-	-	17 794,31	17 794,31	17 794,31	-	15 821,81	-	-	1 972,50	11,09	3,72	54,56
Guayas-Los Ríos	684 452,71	-	-	821,62	701 610,05	684 445,08	1 527,11	408 009,75	16 335,72	829,26	274 908,21	40,17	129,36	60,40
Los Ríos	196 391,17	2 589,18	-	-	212 213,27	198 425,77	-	144 754,60	13 232,93	554,58	53 671,16	27,05	38,87	58,27
Manabí	727 909,64	-	-	-	742 665,55	727 205,35	825,75	511 625,56	14 755,91	704,29	214 754,04	29,53	141,17	58,80
Milagro	310 035,72	-	-	-	363 807,33	305 226,85	-	178 694,60	53 771,62	4 808,87	126 532,25	41,46	62,15	56,06
Norte	307 364,00	-	6 517,55	-	313 881,54	313 881,54	-	259 442,31	-	-	54 439,23	17,34	68,02	52,68
Quito	2 529 968,93	-	25 398,17	-	2 582 090,52	2 554 727,71	-	2 167 484,62	26 723,42	639,38	387 243,10	15,16	505,34	57,71
Riobamba	181 647,76	-	-	235,32	181 883,08	181 883,08	-	150 263,81	-	-	31 619,27	17,38	40,15	51,71
Sta. Elena	242 350,94	-	-	-	255 223,65	242 185,90	-	178 432,70	12 872,71	165,04	63 753,20	26,32	56,98	48,52
Sto. Domingo	235 332,91	-	-	-	235 332,91	235 332,91	-	190 091,63	-	-	45 241,28	19,22	49,12	54,69
Sucumbíos	-	-	3 257,79	68 478,90	71 736,69	71 736,69	-	46 038,55	-	-	25 698,14	35,82	18,32	44,70
Sur	162 770,09	-	-	-	162 770,09	162 770,09	74,13	137 928,68	-	-	24 767,28	15,22	37,28	49,84
Total	10 443 821,65	3 426,67	37 739,21	101 476,16	11 012 970,38	10 574 891,66	43 106,02	8 097 048,22	426 506,70	11 572,02	2 434 737,42	23,02	2 087,11	57,84

La Empresa Centro Sur incluye el Sistema Eléctrico Morona Santiago

Dmax. No Coincidente

La energía comprada a a E.E. Distribuidoras y a Autoprodutores:

Cotopaxi a Famiproduct
 Emelec a Guayas-Los Ríos en octubre
 Esmeraldas a Manabí
 Los Ríos a Guayas-Los Ríos y Bolívar
 Norte a Molinos la Unión, Hidroimbabura y Electroandina
 Quito a EMAAP-Q, HCJB, I.M.Mejía, La Internacional y Noroccidente
 Sucumbíos a Repsol YPF

La energía facturada a Clientes No Regulados:

Azogues a Guapán
 Bolívar a Los Ríos
 Guayas-Los Ríos a Los Ríos y Emelec (Oct)
 Manabí a Esmeraldas ya CRM (oct-dic)
 Sur exporta a Perú

La Energía Entregada a Terceros:

Ambato a Sist. E. Tena
 Centro Sur a Cartopel y Erco
 Cotopaxi a Acosa
 Emelec a Aga, Base Naval, Cartonera, Cridesa, Pica, Unilever
 Guayas - Los Ríos a Expalsa e Interagua
 Los Ríos a Kimberly - Clark
 Manabí a CRM (enero-junio) y La Fabril
 Milagro a Papelera
 Quito a Adelca y Encador
 Sta. Elena a Nirsra

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA, PÉRDIDAS, DEMANDA MÁXIMA Y FACTOR DE CARGA DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

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	23 641,21	-	-	-	25 107,21	23 622,67	-	19 967,16	1 466,00	18,54	3 655,51	15,47	61,46	51,66
	Feb	21 703,39	-	-	-	23 060,99	21 686,22	-	19 537,70	1 357,60	17,17	2 148,51	9,91	61,71	52,29
	Mar	23 362,90	-	-	-	24 811,30	23 344,58	-	19 485,93	1 448,40	18,32	3 858,65	16,53	62,02	50,59
	Abr	23 431,24	-	-	-	24 860,44	23 413,16	-	20 085,83	1 429,20	18,08	3 327,33	14,21	62,10	52,37
	May	24 359,60	-	-	-	25 763,20	24 341,84	-	20 311,73	1 403,60	17,76	4 030,11	16,56	62,17	52,62
	Jun	23 670,56	-	-	-	25 052,31	23 653,08	-	20 150,89	1 381,75	17,48	3 502,19	14,81	62,38	52,66
	Jul	24 505,39	-	-	-	25 965,20	24 486,92	-	20 443,24	1 459,81	18,47	4 043,68	16,51	61,51	53,51
	Ago	24 275,39	-	-	-	25 734,42	24 256,93	-	20 417,34	1 459,03	18,46	3 839,59	15,83	62,27	52,36
	Sep	23 548,63	-	-	-	25 025,71	23 529,94	-	20 170,74	1 477,08	18,69	3 359,20	14,28	63,89	51,15
	Oct	25 081,49	-	-	-	26 666,07	25 061,44	-	21 645,86	1 584,59	20,05	3 415,58	13,63	64,18	52,48
	Nov	24 135,38	-	-	-	25 654,61	24 116,16	-	20 871,70	1 519,24	19,22	3 244,46	13,45	64,57	51,87
	Dic	23 450,10	-	-	-	25 055,73	23 429,79	-	19 824,92	1 605,64	20,31	3 604,87	15,39	64,28	48,99
Total Ambato		285 165,26	-	-	-	302 757,19	284 942,73	-	242 913,03	17 591,93	222,54	42 029,70	14,75	64,57	50,37
Azogues	Ene	6 297,47	-	-	-	8 706,39	6 271,66	3 474,86	2 368,48	2 408,92	25,80	428,32	6,83	22,73	37,08
	Feb	5 259,24	-	-	-	7 462,64	5 236,29	2 730,00	2 262,93	2 203,40	22,94	243,37	4,65	21,98	35,45
	Mar	5 265,37	-	-	-	7 692,91	5 243,02	2 465,63	2 244,48	2 427,54	22,35	532,91	10,16	21,32	33,05
	Abr	6 375,49	-	-	-	8 688,77	6 350,80	3 631,75	2 408,87	2 313,28	24,69	310,18	4,88	21,55	40,92
	May	7 366,46	-	-	-	9 821,89	7 339,03	4 434,29	2 416,10	2 455,43	27,43	488,64	6,66	22,12	44,59
	Jun	5 909,51	-	-	-	8 217,84	5 884,83	3 109,18	2 374,01	2 308,33	24,68	401,64	6,82	21,93	37,28
	Jul	5 632,81	-	-	-	8 029,38	5 608,02	2 819,27	2 318,79	2 396,56	24,79	469,96	8,38	21,08	35,76
	Ago	6 484,96	-	-	-	8 847,50	6 458,68	3 642,48	2 317,30	2 362,53	26,28	498,90	7,72	21,69	40,02
	Sep	6 236,05	-	-	-	8 614,48	6 209,89	3 455,50	2 390,70	2 378,44	26,16	363,69	5,86	22,38	38,54
	Oct	6 738,16	-	-	-	9 263,15	6 704,73	3 804,10	2 402,50	2 524,99	33,43	498,14	7,43	22,56	39,94
	Nov	5 227,86	-	-	-	7 659,70	5 216,53	2 442,60	2 318,21	2 431,84	11,33	455,72	8,74	22,30	32,49
	Dic	6 628,94	-	-	-	9 337,44	6 612,56	3 585,89	2 584,59	2 708,51	16,38	442,08	6,69	22,56	39,39
Total Azogues		73 422,32	-	-	-	102 342,09	73 136,06	39 595,54	28 406,96	28 919,77	286,26	5 133,56	7,02	22,73	36,72
Bolívar	Ene	3 749,78	-	-	-	3 749,78	3 749,78	95,83	2 904,84	-	-	749,11	19,98	11,08	45,49
	Feb	3 504,20	-	-	-	3 504,20	3 504,20	96,53	2 881,84	-	-	525,83	15,01	12,08	43,17
	Mar	3 785,64	-	-	-	3 785,64	3 785,64	94,70	2 631,73	-	-	1 059,21	27,98	11,16	45,61
	Abr	3 741,72	-	-	-	3 741,72	3 741,72	94,00	2 725,21	-	-	922,51	24,65	11,06	47,00
	May	3 972,35	-	-	-	3 972,35	3 972,35	94,00	2 814,03	-	-	1 064,32	26,79	11,18	47,77
	Jun	3 737,78	-	-	-	3 737,78	3 737,78	95,08	2 756,63	-	-	886,07	23,71	11,08	46,87
	Jul	3 882,69	-	-	-	3 882,69	3 882,69	93,79	2 860,27	-	-	928,63	23,92	12,00	43,50
	Ago	3 721,03	-	-	-	3 721,03	3 721,03	93,79	2 837,40	-	-	789,83	21,23	11,49	43,51
	Sep	3 743,40	-	-	-	3 743,40	3 743,40	83,05	2 859,30	-	-	801,06	21,40	11,68	44,52
	Oct	4 016,72	-	-	-	4 016,72	4 016,72	81,14	2 842,69	-	-	1 092,89	27,21	11,62	46,47
	Nov	3 988,88	-	-	-	3 988,88	3 988,88	80,91	3 048,21	-	-	859,77	21,55	11,66	47,53
	Dic	4 226,55	-	-	-	4 226,55	4 226,55	80,67	2 950,25	-	-	1 195,64	28,29	12,49	45,48
Total Bolívar		46 070,73	-	-	-	46 070,73	46 070,73	1 083,48	34 112,40	-	-	10 874,85	23,60	12,49	42,11

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA, PÉRDIDAS, DEMANDA MÁXIMA Y FACTOR DE CARGA DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

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 (%)
Centro Sur	Ene	42 495,16	-	-	-	48 792,62	42 435,07	-	40 683,83	6 297,47	60,09	1 751,24	4,13	104,17	54,76
	Feb	37 069,24	-	-	-	44 299,61	37 005,91	-	34 150,32	7 230,37	63,33	2 855,59	7,72	96,98	56,78
	Mar	39 384,28	-	-	-	49 246,99	39 274,82	-	36 012,58	9 862,71	109,46	3 262,24	8,31	94,08	56,11
	Abr	38 721,57	-	-	-	49 540,79	38 595,61	-	35 183,96	10 819,22	125,97	3 411,65	8,84	95,22	56,29
	May	40 658,35	-	-	-	52 538,10	40 519,93	-	35 563,13	11 879,75	138,42	4 956,81	12,23	95,22	57,20
	Jun	38 983,07	-	-	-	49 415,98	38 858,09	-	35 143,39	10 432,91	124,98	3 714,70	9,56	95,21	56,69
	Jul	40 413,11	-	-	-	50 601,35	40 301,31	-	36 086,48	10 188,25	111,79	4 214,83	10,46	97,00	55,84
	Ago	39 530,63	-	-	-	50 430,41	39 414,90	-	35 100,40	10 899,78	115,73	4 314,50	10,95	94,09	56,31
	Sep	38 807,13	-	-	-	49 497,49	38 697,13	-	34 845,20	10 690,36	110,00	3 851,93	9,95	98,27	54,69
	Oct	41 237,98	-	-	-	52 313,46	41 125,04	-	36 817,92	11 075,48	112,94	4 307,11	10,47	99,01	55,83
	Nov	39 942,87	-	-	10,51	49 246,62	39 861,27	-	35 706,55	9 293,24	92,11	4 154,73	10,42	98,75	56,06
	Dic	42 679,96	-	-	-	53 002,63	42 562,99	-	36 753,33	10 322,67	116,97	5 809,66	13,65	101,36	56,44
Total Centro Sur		479 923,34	-	-	10,51	598 926,07	478 652,07	-	432 047,08	118 992,22	1 281,78	46 604,99	9,74	104,17	52,46
Cotopaxi	Ene	12 830,84	-	783,49	1 465,08	16 843,49	15 014,21	-	12 031,12	1 764,08	65,20	2 983,09	19,87	35,93	56,17
	Feb	12 360,82	-	673,69	1 242,16	16 303,68	14 201,75	-	11 386,58	2 027,01	74,92	2 815,17	19,82	35,93	58,82
	Mar	13 827,17	-	325,25	1 042,71	17 361,30	15 115,07	-	11 711,14	2 166,17	80,06	3 403,94	22,52	38,11	53,31
	Abr	14 786,26	-	199,24	844,13	17 713,82	15 759,99	-	13 145,31	1 884,19	69,64	2 614,68	16,59	39,02	56,10
	May	15 479,28	-	46,45	1 475,54	19 194,87	16 920,19	-	13 904,61	2 193,60	81,08	3 015,58	17,82	38,38	59,26
	Jun	14 748,35	-	109,73	891,40	17 633,67	15 679,84	-	13 215,65	1 884,19	69,64	2 464,19	15,72	37,60	57,92
	Jul	15 984,76	-	207,89	1 121,49	19 627,31	17 228,64	-	14 595,01	2 313,17	85,50	2 633,63	15,29	38,83	59,64
	Ago	16 042,38	-	99,21	926,74	19 138,63	16 991,81	-	14 240,63	2 070,30	76,52	2 751,18	16,19	39,04	58,50
	Sep	15 320,79	-	36,23	1 256,28	18 811,66	16 532,05	-	13 847,12	2 198,36	81,25	2 684,93	16,24	38,10	60,27
	Oct	16 452,83	-	40,52	966,29	19 745,80	17 375,14	-	14 465,11	2 286,16	84,50	2 910,03	16,75	45,08	51,80
	Nov	15 650,36	-	23,37	909,65	18 799,26	16 501,48	-	14 745,78	2 215,88	81,90	1 755,71	10,64	44,42	51,60
	Dic	14 670,92	-	20,63	1 506,54	18 351,74	16 118,49	-	14 005,83	2 153,65	79,60	2 112,66	13,11	44,56	48,62
Total Cotopaxi		178 154,77	-	2 565,70	13 648,01	219 525,24	193 438,67	-	161 293,88	25 156,76	929,81	32 144,78	16,62	45,08	48,98
El Oro	Ene	35 710,11	-	-	18,98	35 729,09	35 729,09	-	26 114,52	-	-	9 614,57	26,91	72,64	66,11
	Feb	31 200,29	-	-	20,35	31 220,64	31 220,64	-	25 382,04	-	-	5 838,60	18,70	72,12	64,42
	Mar	34 793,66	-	-	23,45	34 817,11	34 817,11	-	25 128,74	-	-	9 688,37	27,83	73,84	63,38
	Abr	34 863,27	-	-	19,24	34 882,51	34 882,51	-	26 185,35	-	-	8 697,16	24,93	73,32	66,08
	May	37 655,29	-	-	19,18	37 674,47	37 674,47	-	27 327,19	-	-	10 347,28	27,46	75,84	66,77
	Jun	34 183,21	-	-	18,06	34 201,27	34 201,27	-	25 639,88	-	-	8 561,39	25,03	73,46	64,66
	Jul	33 306,59	-	-	20,13	33 326,72	33 326,72	-	24 479,19	-	-	8 847,54	26,55	72,13	62,11
	Ago	33 477,87	-	-	19,75	33 497,63	33 497,63	-	24 460,80	-	-	9 036,83	26,98	71,72	62,78
	Sep	32 567,07	-	-	20,58	32 587,66	32 587,66	-	24 643,57	-	-	7 944,09	24,38	74,00	61,16
	Oct	33 804,47	-	-	19,34	33 823,81	33 823,81	-	24 783,33	-	-	9 040,49	26,73	73,44	61,90
	Nov	33 832,12	-	-	19,14	33 851,25	33 851,25	-	25 029,70	-	-	8 821,56	26,06	76,04	61,83
	Dic	36 776,18	-	-	21,89	36 798,07	36 798,07	-	27 063,21	-	-	9 734,87	26,45	77,28	64,00
Total El Oro		412 170,15	-	-	240,09	412 410,23	412 410,23	-	306 237,50	-	-	106 172,74	25,74	77,28	60,92

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA, PÉRDIDAS, DEMANDA MÁXIMA Y FACTOR DE CARGA DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

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 (%)
Emelec	Ene	273 460,58	-	-	-	281 695,19	273 353,70	-	186 016,40	8 234,61	106,88	87 337,30	31,95	519,70	70,70
	Feb	235 286,67	-	-	-	241 772,14	235 198,29	-	192 488,16	6 485,48	88,38	42 710,13	18,16	503,95	69,45
	Mar	266 631,60	-	-	-	274 896,24	266 531,27	-	199 408,23	8 264,64	100,33	67 123,04	25,18	506,38	70,75
	Abr	269 564,60	-	-	-	278 274,04	269 460,47	-	191 345,57	8 709,44	104,13	78 114,90	28,99	533,74	70,12
	May	281 165,74	-	-	-	289 490,70	281 068,24	-	208 892,14	8 324,96	97,50	72 176,10	25,68	546,40	69,14
	Jun	251 725,50	-	-	-	259 652,37	251 636,89	-	200 505,17	7 926,87	88,61	51 131,71	20,32	504,05	69,34
	Jul	249 235,53	-	-	-	256 931,63	249 154,88	-	186 444,24	7 696,10	80,65	62 710,64	25,17	493,86	67,81
	Ago	250 787,82	-	-	-	258 861,66	250 692,11	-	182 961,62	8 073,84	95,71	67 730,49	27,02	489,29	68,87
	Sep	245 248,89	-	-	-	253 685,88	245 150,35	-	175 530,38	8 436,99	98,54	69 619,97	28,40	505,66	67,34
	Oct	259 247,54	94,21	-	-	268 007,73	259 241,01	-	191 198,94	8 665,98	100,74	68 042,07	26,25	517,92	67,28
	Nov	257 089,20	-	-	-	265 654,19	256 993,51	-	189 742,24	8 564,99	95,69	67 251,27	26,17	540,73	66,01
	Dic	278 733,42	-	-	-	287 503,25	278 640,38	-	197 755,08	8 769,83	93,04	80 885,31	29,03	556,50	67,30
Total Emelec		3 118 177,07	94,21	-	-	3 216 425,01	3 117 121,08	-	2 302 288,16	98 153,73	1 150,20	814 832,92	26,14	556,50	63,94
Esmeraldas	Ene	21 199,80	61,94	-	35,10	21 296,84	21 296,84	-	15 409,47	-	-	5 887,38	27,64	45,41	63,04
	Feb	19 799,74	61,94	-	40,50	19 902,18	19 902,18	-	15 504,72	-	-	4 397,46	22,10	46,75	63,35
	Mar	21 326,10	61,94	-	51,70	21 439,74	21 439,74	-	14 755,36	-	-	6 684,39	31,18	45,66	63,11
	Abr	21 272,21	61,94	-	59,90	21 394,05	21 394,05	-	15 898,45	-	-	5 495,60	25,69	49,79	59,68
	May	23 563,51	61,94	-	11,90	23 637,35	23 637,35	-	17 001,18	-	-	6 636,18	28,07	51,73	61,42
	Jun	22 325,90	61,94	-	13,50	22 401,34	22 401,34	-	16 516,77	-	-	5 884,57	26,27	47,60	65,36
	Jul	22 064,24	61,94	-	2,30	22 128,48	22 128,48	-	16 652,17	-	-	5 476,31	24,75	48,90	60,82
	Ago	23 352,28	61,94	-	10,30	23 424,52	23 424,52	-	16 772,52	-	-	6 652,00	28,40	49,06	64,18
	Sep	24 166,42	61,94	-	-	24 228,36	24 228,36	-	18 624,06	-	-	5 604,30	23,13	51,85	64,90
	Oct	24 303,98	61,94	-	7,10	24 373,02	24 373,02	-	17 536,04	-	-	6 836,99	28,05	50,64	64,69
	Nov	23 163,25	61,94	-	15,10	23 240,29	23 240,29	-	17 088,72	-	-	6 151,57	26,47	49,91	64,67
	Dic	25 976,69	61,94	-	-	26 038,63	26 038,63	-	19 401,14	-	-	6 637,50	25,49	53,79	65,06
Total Esmeraldas		272 514,13	743,28	-	247,40	273 504,81	273 504,81	-	201 160,59	-	-	72 344,22	26,45	53,79	58,04
Galápagos	Ene	-	-	-	1 516,98	1 516,98	1 516,98	-	1 384,89	-	-	132,09	8,71	3,72	54,81
	Feb	-	-	-	1 614,11	1 614,11	1 614,11	-	1 381,30	-	-	232,81	14,42	3,59	66,94
	Mar	-	-	-	1 618,29	1 618,29	1 618,29	-	1 393,20	-	-	225,09	13,91	3,72	58,42
	Abr	-	-	-	1 589,26	1 589,26	1 589,26	-	1 421,83	-	-	167,43	10,54	3,51	62,98
	May	-	-	-	1 551,65	1 551,65	1 551,65	-	1 400,56	-	-	151,09	9,74	3,39	61,52
	Jun	-	-	-	1 387,49	1 387,49	1 387,49	-	1 325,06	-	-	62,43	4,50	3,18	60,68
	Jul	-	-	-	1 318,70	1 318,70	1 318,70	-	1 195,79	-	-	122,92	9,32	2,92	60,70
	Ago	-	-	-	1 398,79	1 398,79	1 398,79	-	1 254,82	-	-	143,97	10,29	3,20	58,83
	Sep	-	-	-	1 373,51	1 373,51	1 373,51	-	1 216,26	-	-	157,25	11,45	3,28	58,14
	Oct	-	-	-	1 433,59	1 433,59	1 433,59	-	1 213,35	-	-	220,23	15,36	3,27	59,02
	Nov	-	-	-	1 467,81	1 467,81	1 467,81	-	1 321,94	-	-	145,87	9,94	3,55	57,46
	Dic	-	-	-	1 524,13	1 524,13	1 524,13	-	1 312,81	-	-	211,32	13,86	3,62	56,59
Total Galápagos		-	-	-	17 794,31	17 794,31	17 794,31	-	15 821,81	-	-	1 972,50	11,09	3,72	54,56

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA, PÉRDIDAS, DEMANDA MÁXIMA Y FACTOR DE CARGA DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

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 (%)
Guayas-Los Ríos	Ene	57 878,01	-	-	77,88	59 164,19	57 894,56	269,50	32 240,46	1 208,30	61,34	25 384,59	43,85	120,94	64,34
	Feb	49 474,64	-	-	58,98	50 704,91	49 474,16	240,10	30 345,33	1 171,30	59,46	18 888,72	38,18	117,06	62,89
	Mar	58 331,24	-	-	74,16	59 766,86	58 336,28	265,30	32 943,28	1 361,47	69,11	25 127,70	43,07	124,91	62,77
	Abr	56 580,69	-	-	74,66	58 010,89	56 586,54	272,30	34 212,19	1 355,54	68,81	22 102,05	39,06	120,13	65,42
	May	61 842,54	-	-	83,39	63 446,24	61 848,76	273,00	35 529,17	1 520,30	77,18	26 046,59	42,11	125,35	66,32
	Jun	57 014,93	-	-	74,00	58 581,66	57 013,15	112,70	36 256,72	1 492,73	75,78	20 643,73	36,21	122,29	64,75
	Jul	55 441,50	-	-	72,07	56 914,27	55 442,47	-	32 836,69	1 400,69	71,10	22 605,79	40,77	117,24	63,56
	Ago	56 003,67	-	-	65,88	57 420,50	56 000,97	-	35 574,09	1 350,95	68,58	20 426,88	36,48	119,07	63,21
	Sep	55 821,48	-	-	37,24	57 178,08	55 791,74	-	34 163,77	1 319,36	66,98	21 627,98	38,77	122,90	63,05
	Oct	58 627,83	-	-	62,39	60 099,20	58 618,70	94,21	33 543,24	1 408,98	71,52	24 981,24	42,62	123,34	63,88
	Nov	56 931,70	-	-	59,42	58 399,68	56 919,62	-	35 180,78	1 408,56	71,50	21 738,84	38,19	126,14	62,67
	Dic	60 504,49	-	-	81,54	61 923,57	60 518,13	-	35 184,04	1 337,54	67,90	25 334,09	41,86	129,36	62,88
Total Guayas-Los Ríos		684 452,71	-	-	821,62	701 610,05	684 445,08	1 527,11	408 009,75	16 335,72	829,26	274 908,21	40,17	129,36	60,40
Los Ríos	Ene	17 124,68	380,42	-	-	17 651,65	17 498,96	-	12 541,16	146,55	6,14	4 957,80	28,33	37,28	63,09
	Feb	13 608,49	361,82	-	-	15 298,29	13 914,65	-	10 457,04	1 327,98	55,65	3 457,61	24,85	34,88	59,36
	Mar	15 271,55	332,37	-	-	17 091,69	15 541,57	-	10 434,56	1 487,77	62,35	5 107,01	32,86	33,92	61,58
	Abr	15 295,56	357,95	-	-	16 981,16	15 597,87	-	12 647,28	1 327,65	55,64	2 950,59	18,92	34,20	63,34
	May	17 857,63	365,01	-	-	19 708,28	18 160,38	-	14 996,20	1 485,64	62,26	3 164,18	17,42	36,88	66,19
	Jun	17 249,40	228,86	-	-	18 940,73	17 416,96	-	13 587,82	1 462,48	61,29	3 829,15	21,99	38,20	63,33
	Jul	16 024,34	93,79	-	-	16 933,45	16 083,96	-	12 015,28	815,32	34,17	4 068,68	25,30	35,11	61,58
	Ago	16 085,68	93,79	-	-	16 955,76	16 146,94	-	11 675,27	776,29	32,53	4 471,67	27,69	35,36	61,38
	Sep	16 236,78	93,79	-	-	17 204,91	16 293,93	-	11 669,50	874,34	36,64	4 624,43	28,38	37,08	61,03
	Oct	17 058,21	93,79	-	-	18 283,08	17 104,59	-	11 260,10	1 131,09	47,40	5 844,49	34,17	37,46	61,37
	Dic	17 726,29	93,79	-	-	19 018,63	17 769,85	-	11 469,82	1 198,55	50,23	6 300,03	35,45	38,87	61,44
	Total Los Ríos		196 391,17	2 589,18	-	-	212 213,27	198 425,77	-	144 754,60	13 232,93	554,58	53 671,16	27,05	38,87
Manabí	Ene	62 181,34	-	-	-	63 393,48	62 123,49	61,94	38 971,26	1 212,14	57,85	23 090,29	37,17	126,84	65,83
	Feb	54 391,08	-	-	-	55 684,02	54 329,36	61,94	42 648,89	1 292,95	61,71	11 618,53	21,39	123,80	65,31
	Mar	61 716,31	-	-	-	63 005,34	61 654,79	61,94	42 386,29	1 289,03	61,52	19 206,56	31,15	125,84	65,85
	Abr	59 775,81	-	-	-	61 188,02	59 708,41	61,94	39 488,03	1 412,21	67,40	20 158,44	33,76	124,81	66,44
	May	62 711,10	-	-	-	63 852,60	62 656,62	61,94	40 885,62	1 141,50	54,48	21 709,06	34,65	126,09	66,79
	Jun	58 457,94	-	-	-	59 872,98	58 390,41	61,94	40 440,78	1 415,04	67,54	17 887,69	30,63	124,35	65,22
	Jul	59 357,20	-	-	-	60 689,93	59 293,59	61,94	43 839,11	1 332,73	63,61	15 392,54	25,96	122,80	64,90
	Ago	59 954,46	-	-	-	61 272,32	59 891,56	61,94	44 755,63	1 317,86	62,90	15 073,99	25,17	129,62	62,11
	Sep	58 979,71	-	-	-	59 955,16	58 933,15	61,94	45 425,35	975,46	46,56	13 445,86	22,82	131,63	62,18
	Oct	62 745,30	-	-	-	63 694,49	62 699,99	95,29	43 986,40	949,19	45,30	18 618,30	29,69	134,61	62,61
	Nov	61 621,47	-	-	-	62 795,25	61 565,45	86,36	43 547,33	1 173,78	56,02	17 931,76	29,13	139,40	61,34
	Dic	66 017,93	-	-	-	67 261,96	65 958,55	86,65	45 250,88	1 244,03	59,38	20 621,02	31,26	141,17	62,80
Total Manabí		727 909,64	-	-	-	742 665,55	727 205,35	825,75	511 625,56	14 755,91	704,29	214 754,04	29,53	141,17	58,80

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA, PÉRDIDAS, DEMANDA MÁXIMA Y FACTOR DE CARGA DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

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 (%)
Milagro	Ene	26 645,62	-	-	-	30 968,84	26 258,98	-	14 053,30	4 323,22	386,63	12 205,68	46,48	58,11	60,73
	Feb	22 696,46	-	-	-	26 801,36	22 329,36	-	14 538,43	4 104,89	367,11	7 790,93	34,89	58,20	57,09
	Mar	25 443,64	-	-	-	30 259,74	25 012,92	-	12 950,01	4 816,11	430,71	12 062,92	48,23	56,60	59,40
	Abr	25 212,43	-	-	-	29 754,06	24 806,26	-	13 552,08	4 541,63	406,16	11 254,18	45,37	57,34	60,08
	May	27 234,61	-	-	-	32 073,21	26 801,89	-	14 877,63	4 838,60	432,72	11 924,26	44,49	58,09	62,02
	Jun	25 588,58	-	-	-	29 996,98	25 194,33	-	14 875,76	4 408,40	394,25	10 318,58	40,96	57,93	60,41
	Jul	26 291,54	-	-	-	31 015,78	25 869,05	-	15 355,89	4 724,24	422,50	10 513,16	40,64	57,79	60,17
	Ago	26 416,80	-	-	-	31 194,97	25 989,48	-	17 066,84	4 778,17	427,32	8 922,64	34,33	58,84	59,37
	Sep	25 181,55	-	-	-	29 902,35	24 759,36	-	15 769,72	4 720,80	422,19	8 989,65	36,31	58,90	58,38
	Oct	26 227,22	-	-	-	31 082,26	25 793,02	-	14 890,51	4 855,04	434,19	10 902,52	42,27	58,49	59,27
	Nov	25 334,05	-	-	-	29 161,48	24 991,75	-	15 792,42	3 827,43	342,29	9 199,33	36,81	60,23	57,63
Dic	27 763,23	-	-	-	31 596,30	27 420,43	-	14 972,02	3 833,07	342,80	12 448,41	45,40	62,15	59,30	
Total Milagro		310 035,72	-	-	-	363 807,33	305 226,85	-	178 694,60	53 771,62	4 808,87	126 532,25	41,46	62,15	56,06
Norte	Ene	26 126,04	-	181,44	-	26 307,48	26 307,48	-	21 193,69	-	-	5 113,79	19,44	64,06	55,20
	Feb	23 753,33	-	199,90	-	23 953,23	23 953,23	-	21 337,27	-	-	2 615,96	10,92	64,17	55,55
	Mar	25 753,74	-	203,01	-	25 956,75	25 956,75	-	20 170,85	-	-	5 785,90	22,29	65,07	53,62
	Abr	25 854,69	-	237,42	-	26 092,11	26 092,11	-	21 781,82	-	-	4 310,29	16,52	64,83	55,90
	May	26 401,15	-	384,36	-	26 785,51	26 785,51	-	21 563,68	-	-	5 221,84	19,49	65,90	54,63
	Jun	25 198,18	-	703,37	-	25 901,55	25 901,55	-	21 865,12	-	-	4 036,42	15,58	63,22	56,90
	Jul	25 722,84	-	790,96	-	26 513,80	26 513,80	-	21 360,78	-	-	5 153,02	19,44	63,02	56,55
	Ago	25 338,89	-	785,77	-	26 124,66	26 124,66	-	21 398,78	-	-	4 725,88	18,09	63,41	55,37
	Sep	25 170,33	-	519,71	-	25 690,05	25 690,05	-	22 605,45	-	-	3 084,60	12,01	66,24	53,87
	Oct	26 565,44	-	693,53	-	27 258,96	27 258,96	-	21 701,64	-	-	5 557,32	20,39	66,42	55,16
	Nov	25 601,63	-	872,89	-	26 474,53	26 474,53	-	23 407,19	-	-	3 067,33	11,59	65,16	56,43
Dic	25 877,74	-	945,19	-	26 822,92	26 822,92	-	21 056,04	-	-	5 766,88	21,50	68,02	53,00	
Total Norte		307 364,00	-	6 517,55	-	313 881,54	313 881,54	-	259 442,31	-	-	54 439,23	17,34	68,02	52,68
Quito	Ene	211 813,00	-	996,48	-	214 684,72	212 775,21	-	177 159,32	1 875,25	34,26	35 615,89	16,74	468,47	61,05
	Feb	193 235,26	-	860,96	-	195 845,87	194 064,25	-	163 032,54	1 749,65	31,97	31 031,70	15,99	467,50	61,77
	Mar	213 269,46	-	543,66	-	216 088,56	213 771,54	-	178 856,40	2 275,44	41,58	34 915,15	16,33	465,19	61,77
	Abr	214 741,99	-	826,23	-	216 853,87	215 544,73	-	181 689,56	1 285,65	23,49	33 855,17	15,71	468,59	63,89
	May	218 847,73	-	699,49	-	221 104,54	219 518,76	-	185 944,19	1 557,32	28,46	33 574,58	15,29	472,59	62,43
	Jun	209 220,93	-	2 592,69	-	212 851,32	211 794,66	-	178 774,60	1 037,70	18,96	33 020,06	15,59	467,13	62,97
	Jul	212 122,64	-	3 350,21	-	216 014,34	215 462,96	-	188 177,86	541,49	9,89	27 285,10	12,66	464,98	62,28
	Ago	204 010,87	-	4 407,14	-	211 103,00	208 368,95	-	183 791,24	2 684,99	49,06	24 577,71	11,80	460,01	60,88
	Sep	206 942,43	-	2 688,12	-	213 129,04	209 524,92	-	177 404,31	3 498,50	105,62	32 120,62	15,33	475,37	61,22
	Oct	222 565,04	-	2 141,71	-	228 021,32	224 602,33	-	188 681,77	3 314,57	104,42	35 920,57	15,99	489,83	61,63
	Nov	208 223,12	-	2 894,29	-	214 975,57	211 013,81	-	179 428,69	3 858,16	103,60	31 585,12	14,97	492,41	59,52
Dic	214 976,46	-	3 397,20	-	221 418,36	218 285,58	-	184 544,14	3 044,70	88,08	33 741,43	15,46	505,34	58,06	
Total Quito		2 529 968,93	-	25 398,17	-	2 582 090,52	2 554 727,71	-	2 167 484,62	26 723,42	639,38	387 243,10	15,16	505,34	57,71

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA, PÉRDIDAS, DEMANDA MÁXIMA Y FACTOR DE CARGA DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

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	14 672,35	-	-	-	14 672,35	14 672,35	-	12 295,55	-	-	2 376,80	16,20	37,71	52,30
	Feb	14 345,59	-	-	-	14 345,59	14 345,59	-	12 683,77	-	-	1 661,81	11,58	39,40	54,18
	Mar	16 085,66	-	-	-	16 085,66	16 085,66	-	13 197,76	-	-	2 887,90	17,95	38,32	56,42
	Abr	15 948,06	-	-	-	15 948,06	15 948,06	-	13 658,06	-	-	2 290,00	14,36	40,15	55,17
	May	16 458,12	-	-	-	16 458,12	16 458,12	-	13 380,58	-	-	3 077,54	18,70	39,90	55,44
	Jun	15 138,45	-	-	-	15 138,45	15 138,45	-	12 933,13	-	-	2 205,32	14,57	39,59	53,11
	Jul	15 274,45	-	-	-	15 274,45	15 274,45	-	12 112,69	-	-	3 161,77	20,70	37,55	54,67
	Ago	14 597,24	-	-	-	14 597,24	14 597,24	-	11 590,52	-	-	3 006,72	20,60	37,64	52,13
	Sep	14 631,57	-	-	-	14 631,57	14 631,57	-	12 840,20	-	-	1 791,37	12,24	38,42	52,89
	Oct	15 226,50	-	-	-	15 226,50	15 226,50	-	11 608,58	-	-	3 617,93	23,76	39,11	52,33
	Nov	14 435,88	-	-	28,72	14 464,60	14 464,60	-	12 410,03	-	-	2 054,57	14,20	38,85	51,71
	Dic	14 833,89	-	-	206,60	15 040,49	15 040,49	-	11 552,95	-	-	3 487,55	23,19	39,29	51,45
Total Riobamba		181 647,76	-	-	235,32	181 883,08	181 883,08	-	150 263,81	-	-	31 619,27	17,38	40,15	51,71
Sta. Elena	Ene	22 349,86	-	-	-	23 229,82	22 338,58	-	16 723,93	879,96	11,28	5 614,65	25,13	53,24	56,40
	Feb	21 359,20	-	-	-	22 451,07	21 345,20	-	16 637,80	1 091,86	14,00	4 707,41	22,05	54,44	58,35
	Mar	23 169,37	-	-	-	24 376,81	23 153,89	-	17 270,35	1 207,44	15,48	5 883,54	25,41	53,01	58,71
	Abr	20 349,45	-	-	-	21 450,84	20 335,33	-	15 339,91	1 101,39	14,12	4 995,42	24,57	44,50	63,47
	May	20 200,47	-	-	-	21 397,04	20 185,13	-	15 067,27	1 196,57	15,34	5 117,86	25,35	45,26	59,94
	Jun	18 364,91	-	-	-	19 359,39	18 352,16	-	13 824,99	994,47	12,75	4 527,17	24,67	40,42	63,06
	Jul	18 478,42	-	-	-	19 504,00	18 465,27	-	12 756,02	1 025,58	13,15	5 709,25	30,92	40,89	60,70
	Ago	18 425,18	-	-	-	19 516,44	18 411,18	-	13 095,33	1 091,26	13,99	5 315,86	28,87	39,52	62,62
	Sep	17 774,30	-	-	-	18 719,05	17 762,19	-	12 918,73	944,74	12,11	4 843,46	27,27	41,34	59,68
	Oct	19 714,19	-	-	-	20 776,24	19 700,57	-	14 460,58	1 062,05	13,62	5 239,99	26,60	41,98	63,08
	Nov	20 020,12	-	-	-	21 255,04	20 004,29	-	14 342,93	1 234,91	15,83	5 661,36	28,30	41,98	66,18
	Dic	22 145,45	-	-	-	23 187,93	22 132,09	-	15 994,86	1 042,48	13,37	6 137,23	27,73	56,98	52,21
Total Sta. Elena		242 350,94	-	-	-	255 223,65	242 185,90	-	178 432,70	12 872,71	165,04	63 753,20	26,32	56,98	48,52
Sto. Domingo	Ene	19 834,15	-	-	-	19 834,15	19 834,15	-	15 942,02	-	-	3 892,13	19,62	47,28	56,38
	Feb	17 850,62	-	-	-	17 850,62	17 850,62	-	15 307,82	-	-	2 542,80	14,24	46,68	56,91
	Mar	19 284,25	-	-	-	19 284,25	19 284,25	-	14 648,87	-	-	4 635,38	24,04	45,96	56,40
	Abr	19 291,41	-	-	-	19 291,41	19 291,41	-	15 942,80	-	-	3 348,61	17,36	46,32	57,84
	May	20 229,90	-	-	-	20 229,90	20 229,90	-	15 699,09	-	-	4 530,81	22,40	47,56	57,17
	Jun	19 221,80	-	-	-	19 221,80	19 221,80	-	15 478,81	-	-	3 742,99	19,47	46,88	56,95
	Jul	19 527,68	-	-	-	19 527,68	19 527,68	-	16 230,42	-	-	3 297,26	16,89	45,96	57,11
	Ago	19 726,80	-	-	-	19 726,80	19 726,80	-	15 700,60	-	-	4 026,20	20,41	46,72	56,75
	Sep	19 270,09	-	-	-	19 270,09	19 270,09	-	16 348,56	-	-	2 921,53	15,16	47,56	56,27
	Oct	20 153,09	-	-	-	20 153,09	20 153,09	-	15 854,18	-	-	4 298,91	21,33	47,64	56,86
	Nov	19 756,68	-	-	-	19 756,68	19 756,68	-	16 338,91	-	-	3 417,77	17,30	48,20	56,93
	Dic	21 186,44	-	-	-	21 186,44	21 186,44	-	16 599,55	-	-	4 586,89	21,65	49,12	57,97
Total Sto.		235 332,91	-	-	-	235 332,91	235 332,91	-	190 091,63	-	-	45 241,28	19,22	49,12	54,69

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA, PÉRDIDAS, DEMANDA MÁXIMA Y FACTOR DE CARGA DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

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 (%)
Sucumbíos	Ene	-	-	365,17	4 739,11	5 104,28	5 104,28	-	3 384,34	-	-	1 719,94	33,70	14,82	46,29
	Feb	-	-	411,31	4 330,80	4 742,10	4 742,10	-	3 375,32	-	-	1 366,79	28,82	14,52	48,60
	Mar	-	-	462,29	4 982,05	5 444,34	5 444,34	-	3 559,12	-	-	1 885,22	34,63	15,29	47,86
	Abr	-	-	283,31	5 211,23	5 494,54	5 494,54	-	3 593,45	-	-	1 901,08	34,60	16,55	46,11
	May	-	-	223,77	5 953,80	6 177,57	6 177,57	-	3 901,52	-	-	2 276,05	36,84	16,09	51,60
	Jun	-	-	201,63	5 805,69	6 007,31	6 007,31	-	3 940,86	-	-	2 066,45	34,40	16,32	51,12
	Jul	-	-	204,82	5 889,54	6 094,35	6 094,35	-	3 689,29	-	-	2 405,06	39,46	16,10	50,88
	Ago	-	-	224,39	6 046,61	6 271,00	6 271,00	-	4 071,34	-	-	2 199,67	35,08	17,45	48,30
	Sep	-	-	212,69	6 192,27	6 404,96	6 404,96	-	4 201,54	-	-	2 203,42	34,40	18,13	49,07
	Oct	-	-	226,17	6 459,84	6 686,02	6 686,02	-	3 932,83	-	-	2 753,19	41,18	17,99	49,95
	Nov	-	-	213,42	6 189,49	6 402,91	6 402,91	-	4 193,93	-	-	2 208,98	34,50	17,80	49,96
	Dic	-	-	228,82	6 678,48	6 907,30	6 907,30	-	4 195,01	-	-	2 712,29	39,27	18,32	50,68
Total Sucumbíos		-	-	3 257,79	68 478,90	71 736,69	71 736,69	-	46 038,55	-	-	25 698,14	35,82	18,32	44,70
Sur	Ene	13 168,66	-	-	-	13 168,66	13 168,66	6,48	11 352,23	-	-	1 809,95	13,74	34,03	52,01
	Feb	11 907,29	-	-	-	11 907,29	11 907,29	6,04	11 021,50	-	-	879,74	7,39	34,68	51,09
	Mar	13 311,00	-	-	-	13 311,00	13 311,00	6,66	11 132,69	-	-	2 171,65	16,31	33,92	52,75
	Abr	13 125,35	-	-	-	13 125,35	13 125,35	8,56	11 389,71	-	-	1 727,08	13,16	34,76	52,44
	May	13 808,14	-	-	-	13 808,14	13 808,14	5,85	11 389,37	-	-	2 412,93	17,47	35,34	52,52
	Jun	13 282,23	-	-	-	13 282,23	13 282,23	6,81	11 592,65	-	-	1 682,77	12,67	35,40	52,11
	Jul	13 704,19	-	-	-	13 704,19	13 704,19	5,72	11 457,67	-	-	2 240,80	16,35	34,64	53,17
	Ago	13 806,66	-	-	-	13 806,66	13 806,66	5,14	11 608,80	-	-	2 192,72	15,88	35,14	52,81
	Sep	13 773,02	-	-	-	13 773,02	13 773,02	5,16	11 757,54	-	-	2 010,31	14,60	36,72	52,09
	Oct	14 386,05	-	-	-	14 386,05	14 386,05	4,96	11 564,56	-	-	2 816,54	19,58	37,28	51,87
	Nov	13 802,72	-	-	-	13 802,72	13 802,72	5,92	11 565,70	-	-	2 231,11	16,16	36,72	52,21
	Dic	14 694,79	-	-	-	14 694,79	14 694,79	6,84	12 096,27	-	-	2 591,68	17,64	37,28	52,98
Total Sur		162 770,09	-	-	-	162 770,09	162 770,09	74,13	137 928,68	-	-	24 767,28	15,22	37,28	49,84

**ESTADÍSTICA DEL SECTOR ELÉCTRICO
ECUATORIANO**

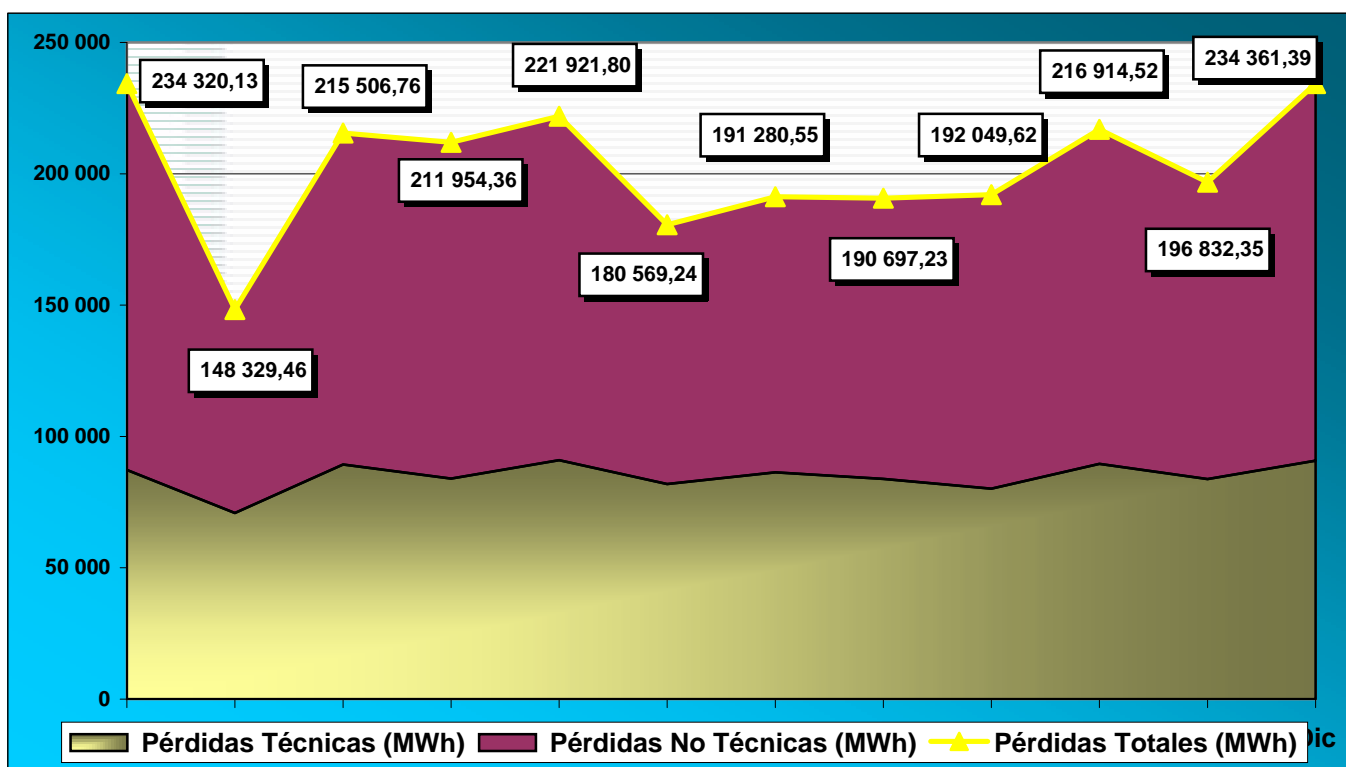
AÑO 2002

**Pérdidas de Energía en las
Empresas Distribuidoras en las
diferentes etapas funcionales**

CAPITULO 5

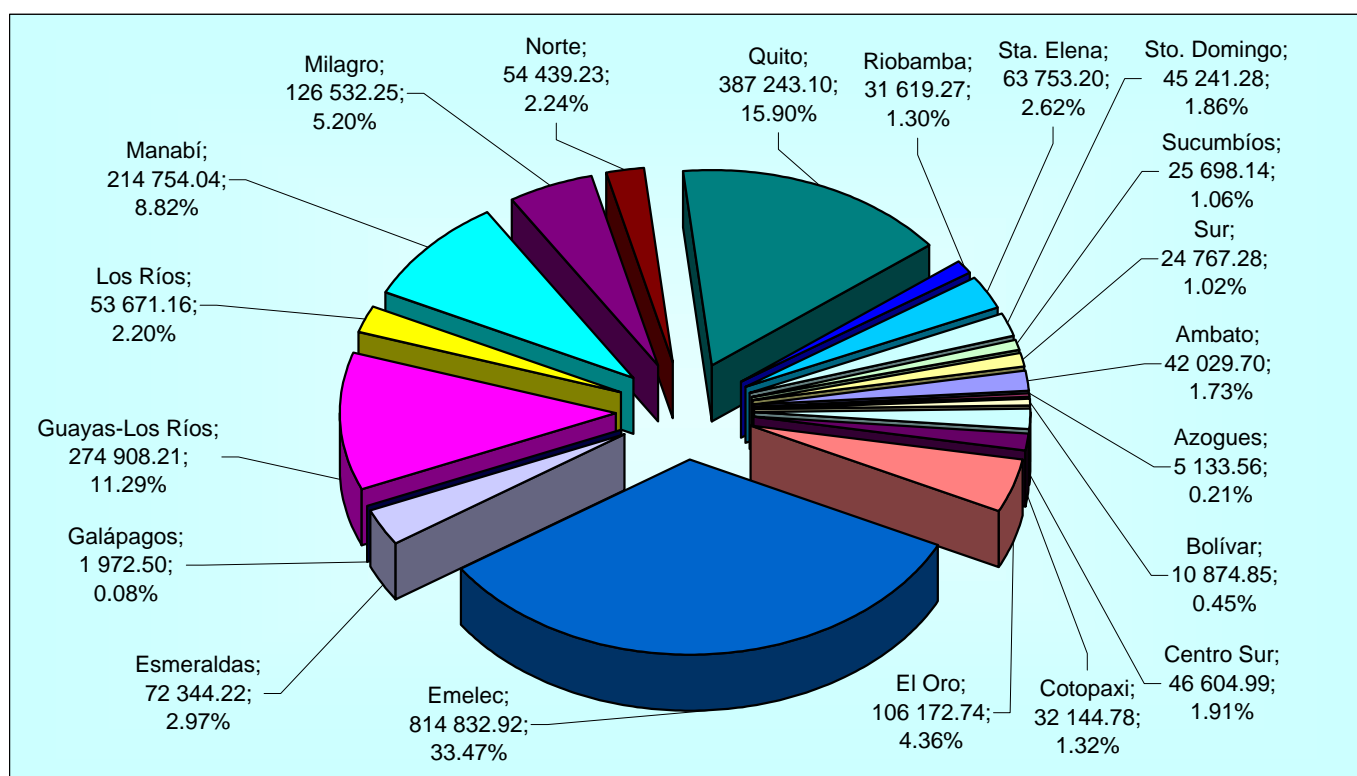
PÉRDIDAS MENSUALES DE ENERGÍA DE EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Mes	Disponible (MWh)	Pérdidas Técnicas (MWh)	Pérdidas Técnicas (%)	Pérdidas No Técnicas (MWh)	Pérdidas No Técnicas (%)	Pérdidas Totales (MWh)	Pérdidas Totales (%)
Ene	900 966,70	87 244,25	9,68	147 076,78	16,32	234 320,13	26,01
Feb	797 825,38	70 872,85	8,88	77 457,52	9,71	148 329,46	18,59
Mar	888 722,54	89 294,77	10,05	126 214,89	14,20	215 506,76	24,25
Abr	887 718,16	83 951,01	9,46	128 004,24	14,42	211 954,36	23,88
May	929 655,85	90 985,18	9,79	130 937,52	14,08	221 921,80	23,87
Jun	865 153,63	81 894,55	9,47	98 675,62	11,41	180 569,24	20,87
Jul	869 168,14	86 319,67	9,93	104 961,79	12,08	191 280,55	22,01
Ago	865 191,84	83 861,56	9,69	106 836,59	12,35	190 697,23	22,04
Sep	854 887,27	80 132,46	9,37	111 917,16	13,09	192 049,62	22,46
Oct	905 384,34	89 593,78	9,90	127 321,65	14,06	216 914,52	23,96
Nov	877 529,64	83 750,66	9,54	113 082,61	12,89	196 832,35	22,43
Dic	932 688,16	90 770,96	9,73	143 590,44	15,40	234 361,39	25,13
Total	10 574 891,66	1 018 671,67	9,63	1 416 076,80	13,39	2 434 737,42	23,02



PÉRDIDAS DE ENERGÍA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Empresa	Disponible (MWh)	Pérdidas Técnicas (MWh)	Pérdidas Técnicas (%)	Pérdidas No Técnicas (MWh)	Pérdidas No Técnicas (%)	Pérdidas Totales (MWh)	Pérdidas Totales (%)
Ambato	284 942,73	32 705,51	11,48	9 324,19	3,27	42 029,70	14,75
Azogues	73 136,06	3 172,99	4,34	1 960,57	2,68	5 133,56	7,02
Bolívar	46 070,73	5 804,94	12,60	5 069,92	11,00	10 874,85	23,60
Centro Sur	478 652,07	29 146,11	6,09	17 458,88	3,65	46 604,99	9,74
Cotopaxi	193 438,67	22 825,77	11,80	9 319,03	4,82	32 144,78	16,62
El Oro	412 410,23	44 358,52	10,76	61 814,24	14,99	106 172,74	25,74
Emelec	3 117 121,08	281 928,15	9,04	532 904,76	17,10	814 832,92	26,14
Esmeraldas	273 504,81	32 300,01	11,81	40 053,21	14,64	72 344,22	26,45
Galápagos	17 794,31	1 209,74	6,80	762,77	4,29	1 972,50	11,09
Guayas-Los Ríos	684 445,08	63 366,74	9,26	211 541,48	30,91	274 908,21	40,17
Los Ríos	198 425,77	21 429,34	10,80	32 241,84	16,25	53 671,16	27,05
Manabí	727 205,35	102 787,42	14,13	111 966,61	15,40	214 754,04	29,53
Milagro	305 226,85	35 048,24	11,48	91 484,00	29,97	126 532,25	41,46
Norte	313 881,54	35 317,58	11,25	19 121,65	6,09	54 439,23	17,34
Quito	2 554 727,71	213 882,48	8,37	173 360,61	6,79	387 243,10	15,16
Riobamba	181 883,08	17 823,73	9,80	13 795,54	7,58	31 619,27	17,38
Sta. Elena	242 185,90	27 597,46	11,40	36 155,74	14,93	63 753,20	26,32
Sto. Domingo	235 332,91	17 660,22	7,50	27 581,06	11,72	45 241,28	19,22
Sucumbíos	71 736,69	10 043,42	14,00	15 656,72	21,83	25 698,14	35,82
Sur	162 770,09	20 263,29	12,45	4 503,99	2,77	24 767,28	15,22
Total	10 574 891,66	1 018 671,67	9,63	1 416 076,80	13,39	2 434 737,42	23,02



El porcentaje en el gráfico es respecto al total de las pérdidas en MWh

PÉRDIDAS MENSUALES DE ENERGÍA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Disponible (MWh)	Pérdidas Técnicas (MWh)	Pérdidas Técnicas (%)	Pérdidas No Técnicas (MWh)	Pérdidas No Técnicas (%)	Pérdidas Totales (MWh)	Pérdidas Totales (%)
Ambato	Ene	23 622,67	2 841,81	12,03	813,70	3,44	3 655,51	15,47
	Feb	21 686,22	1 674,18	7,72	474,34	2,19	2 148,51	9,91
	Mar	23 344,58	3 002,11	12,86	856,54	3,67	3 858,65	16,53
	Abr	23 413,16	2 591,84	11,07	735,49	3,14	3 327,33	14,21
	May	24 341,84	3 144,97	12,92	885,15	3,64	4 030,11	16,56
	Jun	23 653,08	2 731,93	11,55	770,26	3,26	3 502,19	14,81
	Jul	24 486,92	3 149,02	12,86	894,66	3,65	4 043,68	16,51
	Ago	24 256,93	2 990,88	12,33	848,71	3,50	3 839,59	15,83
	Sep	23 529,94	2 614,18	11,11	745,03	3,17	3 359,20	14,28
	Oct	25 061,44	2 651,50	10,58	764,08	3,05	3 415,58	13,63
	Nov	24 116,16	2 524,96	10,47	719,50	2,98	3 244,46	13,45
	Dic	23 429,79	2 788,14	11,90	816,73	3,49	3 604,87	15,39
Total Ambato		284 942,73	32 705,51	11,48	9 324,19	3,27	42 029,70	14,75
Azogues	Ene	6 271,66	269,76	4,30	158,57	2,53	428,32	6,83
	Feb	5 236,29	251,87	4,81	8,51	0,16	243,37	4,65
	Mar	5 243,02	248,75	4,74	284,16	5,42	532,91	10,16
	Abr	6 350,80	270,46	4,26	39,72	0,63	310,18	4,88
	May	7 339,03	289,61	3,95	199,04	2,71	488,64	6,66
	Jun	5 884,83	266,30	4,53	135,34	2,30	401,64	6,82
	Jul	5 608,02	261,99	4,67	207,97	3,71	469,96	8,38
	Ago	6 458,68	280,30	4,34	218,60	3,38	498,90	7,72
	Sep	6 209,89	274,29	4,42	89,40	1,44	363,69	5,86
	Oct	6 704,73	299,04	4,46	199,10	2,97	498,14	7,43
	Nov	5 216,53	219,07	4,20	236,65	4,54	455,72	8,74
	Dic	6 612,56	241,55	3,65	200,53	3,03	442,08	6,69
Total Azogues		73 136,06	3 172,99	4,34	1 960,57	2,68	5 133,56	7,02
Bolívar	Ene	3 749,78	475,01	12,67	274,11	7,31	749,11	19,98
	Feb	3 504,20	443,38	12,65	82,45	2,35	525,83	15,01
	Mar	3 785,64	479,54	12,67	579,67	15,31	1 059,21	27,98
	Abr	3 741,72	474,02	12,67	448,49	11,99	922,51	24,65
	May	3 972,35	497,35	12,52	566,97	14,27	1 064,32	26,79
	Jun	3 737,78	473,35	12,66	412,72	11,04	886,07	23,71
	Jul	3 882,69	479,60	12,35	449,03	11,56	928,63	23,92
	Ago	3 721,03	473,21	12,72	316,62	8,51	789,83	21,23
	Sep	3 743,40	473,17	12,64	327,88	8,76	801,06	21,40
	Oct	4 016,72	509,56	12,69	583,33	14,52	1 092,89	27,21
	Nov	3 988,88	494,25	12,39	365,52	9,16	859,77	21,55
	Dic	4 226,55	532,50	12,60	663,14	15,69	1 195,64	28,29
Total Bolívar		46 070,73	5 804,94	12,60	5 069,92	11,00	10 874,85	23,60
Centro Sur	Ene	42 435,07	2 500,23	5,89	748,99	1,77	1 751,24	4,13
	Feb	37 005,91	2 244,58	6,07	611,01	1,65	2 855,59	7,72
	Mar	39 274,82	2 380,49	6,06	881,75	2,25	3 262,24	8,31
	Abr	38 595,61	2 396,32	6,21	1 015,32	2,63	3 411,65	8,84
	May	40 519,93	2 503,54	6,18	2 453,27	6,05	4 956,81	12,23
	Jun	38 858,09	2 407,38	6,20	1 307,32	3,36	3 714,70	9,56
	Jul	40 301,31	2 444,34	6,07	1 770,50	4,39	4 214,83	10,46
	Ago	39 414,90	2 411,90	6,12	1 902,60	4,83	4 314,50	10,95
	Sep	38 697,13	2 351,00	6,08	1 500,92	3,88	3 851,93	9,95
	Oct	41 125,04	2 469,35	6,00	1 837,77	4,47	4 307,11	10,47
	Nov	39 861,27	2 419,24	6,07	1 735,49	4,35	4 154,73	10,42
	Dic	42 562,99	2 617,75	6,15	3 191,92	7,50	5 809,66	13,65
Total Centro Sur		478 652,07	29 146,11	6,09	17 458,88	3,65	46 604,99	9,74

PÉRDIDAS MENSUALES DE ENERGÍA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Disponible (MWh)	Pérdidas Técnicas (MWh)	Pérdidas Técnicas (%)	Pérdidas No Técnicas (MWh)	Pérdidas No Técnicas (%)	Pérdidas Totales (MWh)	Pérdidas Totales (%)
Cotopaxi	Ene	15 014,21	1 771,68	11,80	1 211,42	8,07	2 983,09	19,87
	Feb	14 201,75	1 675,81	11,80	1 139,36	8,02	2 815,17	19,82
	Mar	15 115,07	1 783,57	11,80	1 620,35	10,72	3 403,94	22,52
	Abr	15 759,99	1 859,68	11,80	755,00	4,79	2 614,68	16,59
	May	16 920,19	1 996,58	11,80	1 018,99	6,02	3 015,58	17,82
	Jun	15 679,84	1 850,23	11,80	613,99	3,92	2 464,19	15,72
	Jul	17 228,64	2 032,97	11,80	600,65	3,49	2 633,63	15,29
	Ago	16 991,81	2 005,04	11,80	746,16	4,39	2 751,18	16,19
	Sep	16 532,05	1 950,78	11,80	734,14	4,44	2 684,93	16,24
	Oct	17 375,14	2 050,27	11,80	859,77	4,95	2 910,03	16,75
	Nov	16 501,48	1 947,17	11,80	191,47	1,16	1 755,71	10,64
	Dic	16 118,49	1 901,99	11,80	210,68	1,31	2 112,66	13,11
Total Cotopaxi		193 438,67	22 825,77	11,80	9 319,03	4,82	32 144,78	16,62
El Oro	Ene	35 729,09	4 025,28	11,27	5 589,27	15,64	9 614,57	26,91
	Feb	31 220,64	2 460,43	7,88	3 378,18	10,82	5 838,60	18,70
	Mar	34 817,11	4 058,37	11,66	5 630,01	16,17	9 688,37	27,83
	Abr	34 882,51	3 653,32	10,47	5 043,83	14,46	8 697,16	24,93
	May	37 674,47	4 337,88	11,51	6 009,42	15,95	10 347,28	27,46
	Jun	34 201,27	3 598,79	10,52	4 962,61	14,51	8 561,39	25,03
	Jul	33 326,72	3 719,07	11,16	5 128,48	15,39	8 847,54	26,55
	Ago	33 497,63	3 798,62	11,34	5 238,20	15,64	9 036,83	26,98
	Sep	32 587,66	3 270,04	10,03	4 674,05	14,34	7 944,09	24,38
	Oct	33 823,81	3 721,35	11,00	5 319,14	15,73	9 040,49	26,73
	Nov	33 851,25	3 631,24	10,73	5 190,33	15,33	8 821,56	26,06
	Dic	36 798,07	4 084,14	11,10	5 650,72	15,36	9 734,87	26,45
Total El Oro		412 410,23	44 358,52	10,76	61 814,24	14,99	106 172,74	25,74
Emelec	Ene	273 353,70	24 694,34	9,03	62 642,96	22,92	87 337,30	31,95
	Feb	235 198,29	20 155,69	8,57	22 554,44	9,59	42 710,13	18,16
	Mar	266 531,27	23 944,36	8,98	43 178,68	16,20	67 123,04	25,18
	Abr	269 460,47	25 293,84	9,39	52 821,06	19,60	78 114,90	28,99
	May	281 068,24	25 327,24	9,01	46 848,86	16,67	72 176,10	25,68
	Jun	251 636,89	23 320,84	9,27	27 810,87	11,05	51 131,71	20,32
	Jul	249 154,88	23 103,80	9,27	39 606,84	15,90	62 710,64	25,17
	Ago	250 692,11	22 406,21	8,94	45 324,28	18,08	67 730,49	27,02
	Sep	245 150,35	21 525,59	8,78	48 094,39	19,62	69 619,97	28,40
	Oct	259 241,01	23 664,05	9,13	44 378,02	17,12	68 042,07	26,25
	Nov	256 993,51	23 624,70	9,19	43 626,57	16,98	67 251,27	26,17
	Dic	278 640,38	24 867,49	8,92	56 017,81	20,10	80 885,31	29,03
Total Emelec		3 117 121,08	281 928,15	9,04	532 904,76	17,10	814 832,92	26,14
Esmeraldas	Ene	21 296,84	2 691,76	12,64	3 196,52	15,01	5 887,38	27,64
	Feb	19 902,18	2 033,21	10,22	2 365,14	11,88	4 397,46	22,10
	Mar	21 439,74	2 355,26	10,99	4 330,03	20,20	6 684,39	31,18
	Abr	21 394,05	2 016,17	9,42	3 480,33	16,27	5 495,60	25,69
	May	23 637,35	3 057,77	12,94	3 579,31	15,14	6 636,18	28,07
	Jun	22 401,34	2 670,23	11,92	3 215,23	14,35	5 884,57	26,27
	Jul	22 128,48	2 603,87	11,77	2 873,34	12,98	5 476,31	24,75
	Ago	23 424,52	3 086,65	13,18	3 566,25	15,22	6 652,00	28,40
	Sep	24 228,36	2 631,60	10,86	2 972,70	12,27	5 604,30	23,13
	Oct	24 373,02	3 182,67	13,06	3 655,22	15,00	6 836,99	28,05
	Nov	23 240,29	2 847,80	12,25	3 304,67	14,22	6 151,57	26,47
	Dic	26 038,63	3 123,02	11,99	3 514,48	13,50	6 637,50	25,49
Total Esmeraldas		273 504,81	32 300,01	11,81	40 053,21	14,64	72 344,22	26,45

PÉRDIDAS MENSUALES DE ENERGÍA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Disponible (MWh)	Pérdidas Técnicas (MWh)	Pérdidas Técnicas (%)	Pérdidas No Técnicas (MWh)	Pérdidas No Técnicas (%)	Pérdidas Totales (MWh)	Pérdidas Totales (%)
Galápagos	Ene	1 516,98	81,01	5,34	51,08	3,37	132,09	8,71
	Feb	1 614,11	142,78	8,85	90,03	5,58	232,81	14,42
	Mar	1 618,29	138,05	8,53	87,04	5,38	225,09	13,91
	Abr	1 589,26	102,69	6,46	64,75	4,07	167,43	10,54
	May	1 551,65	92,66	5,97	58,43	3,77	151,09	9,74
	Jun	1 387,49	38,29	2,76	24,14	1,74	62,43	4,50
	Jul	1 318,70	75,39	5,72	47,53	3,60	122,92	9,32
	Ago	1 398,79	88,30	6,31	55,67	3,98	143,97	10,29
	Sep	1 373,51	96,44	7,02	60,81	4,43	157,25	11,45
	Oct	1 433,59	135,07	9,42	85,16	5,94	220,23	15,36
	Nov	1 467,81	89,46	6,10	56,41	3,84	145,87	9,94
	Dic	1 524,13	129,60	8,50	81,72	5,36	211,32	13,86
Total Galápagos		17 794,31	1 209,74	6,80	762,77	4,29	1 972,50	11,09
Guayas-Los Ríos	Ene	57 894,56	6 362,61	10,99	19 021,98	32,86	25 384,59	43,85
	Feb	49 474,16	4 122,49	8,33	14 766,23	29,85	18 888,72	38,18
	Mar	58 336,28	6 187,27	10,61	18 940,42	32,47	25 127,70	43,07
	Abr	56 586,54	4 934,97	8,72	17 167,08	30,34	22 102,05	39,06
	May	61 848,76	6 270,52	10,14	19 776,07	31,97	26 046,59	42,11
	Jun	57 013,15	4 273,01	7,49	16 370,72	28,71	20 643,73	36,21
	Jul	55 442,47	5 269,01	9,50	17 336,77	31,27	22 605,79	40,77
	Ago	56 000,97	4 259,33	7,61	16 167,55	28,87	20 426,88	36,48
	Sep	55 791,74	4 792,86	8,59	16 835,12	30,17	21 627,98	38,77
	Oct	58 618,70	6 085,90	10,38	18 895,35	32,23	24 981,24	42,62
	Nov	56 919,62	4 746,17	8,34	16 992,67	29,85	21 738,84	38,19
	Dic	60 518,13	6 062,59	10,02	19 271,51	31,84	25 334,09	41,86
Total Guayas-Los Ríos		684 445,08	63 366,74	9,26	211 541,48	30,91	274 908,21	40,17
Los Ríos	Ene	17 498,96	1 961,69	11,21	2 996,11	17,12	4 957,80	28,33
	Feb	13 914,65	1 388,40	9,98	2 069,22	14,87	3 457,61	24,85
	Mar	15 541,57	2 042,87	13,14	3 064,14	19,72	5 107,01	32,86
	Abr	15 597,87	1 188,03	7,62	1 762,57	11,30	2 950,59	18,92
	May	18 160,38	1 275,05	7,02	1 889,13	10,40	3 164,18	17,42
	Jun	17 416,96	1 537,45	8,83	2 291,69	13,16	3 829,15	21,99
	Jul	16 083,96	1 621,40	10,08	2 447,28	15,22	4 068,68	25,30
	Ago	16 146,94	1 780,01	11,02	2 691,67	16,67	4 471,67	27,69
	Sep	16 293,93	1 842,00	11,30	2 782,43	17,08	4 624,43	28,38
	Oct	17 104,59	2 328,40	13,61	3 516,09	20,56	5 844,49	34,17
	Nov	16 896,10	1 954,52	11,57	2 941,02	17,41	4 895,53	28,97
	Dic	17 769,85	2 509,54	14,12	3 790,48	21,33	6 300,03	35,45
Total Los Ríos		198 425,77	21 429,34	10,80	32 241,84	16,25	53 671,16	27,05
Manabí	Ene	62 123,49	8 576,74	13,81	14 513,55	23,36	23 090,29	37,17
	Feb	54 329,36	7 249,62	13,34	4 368,91	8,04	11 618,53	21,39
	Mar	61 654,79	9 682,68	15,70	9 523,88	15,45	19 206,56	31,15
	Abr	59 708,41	8 232,21	13,79	11 926,23	19,97	20 158,44	33,76
	May	62 656,62	8 973,62	14,32	12 735,45	20,33	21 709,06	34,65
	Jun	58 390,41	7 897,08	13,52	9 990,61	17,11	17 887,69	30,63
	Jul	59 293,59	8 574,91	14,46	6 817,63	11,50	15 392,54	25,96
	Ago	59 891,56	8 565,73	14,30	6 508,26	10,87	15 073,99	25,17
	Sep	58 933,15	8 262,99	14,02	5 182,87	8,79	13 445,86	22,82
	Oct	62 699,99	8 981,08	14,32	9 637,21	15,37	18 618,30	29,69
	Nov	61 565,45	8 433,07	13,70	9 498,69	15,43	17 931,76	29,13
	Dic	65 958,55	9 357,69	14,19	11 263,33	17,08	20 621,02	31,26
Total Manabí		727 205,35	102 787,42	14,13	111 966,61	15,40	214 754,04	29,53

PÉRDIDAS MENSUALES DE ENERGÍA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Disponible (MWh)	Pérdidas Técnicas (MWh)	Pérdidas Técnicas (%)	Pérdidas No Técnicas (MWh)	Pérdidas No Técnicas (%)	Pérdidas Totales (MWh)	Pérdidas Totales (%)
Milagro	Ene	26 258,98	3 014,56	11,48	9 191,12	35,00	12 205,68	46,48
	Feb	22 329,36	2 564,85	11,49	5 226,07	23,40	7 790,93	34,89
	Mar	25 012,92	2 871,94	11,48	9 190,98	36,74	12 062,92	48,23
	Abr	24 806,26	2 847,96	11,48	8 406,22	33,89	11 254,18	45,37
	May	26 801,89	3 077,10	11,48	8 847,16	33,01	11 924,26	44,49
	Jun	25 194,33	2 892,88	11,48	7 425,70	29,47	10 318,58	40,96
	Jul	25 869,05	2 970,41	11,48	7 542,75	29,16	10 513,16	40,64
	Ago	25 989,48	2 984,79	11,48	5 937,85	22,85	8 922,64	34,33
	Sep	24 759,36	2 843,38	11,48	6 146,27	24,82	8 989,65	36,31
	Oct	25 793,02	2 961,43	11,48	7 941,08	30,79	10 902,52	42,27
	Nov	24 991,75	2 870,02	11,48	6 329,31	25,33	9 199,33	36,81
	Dic	27 420,43	3 148,93	11,48	9 299,48	33,91	12 448,41	45,40
Total Milagro		305 226,85	35 048,24	11,48	91 484,00	29,97	126 532,25	41,46
Norte	Ene	26 307,48	2 804,79	10,66	2 309,00	8,78	5 113,79	19,44
	Feb	23 953,23	1 977,90	8,26	638,05	2,66	2 615,96	10,92
	Mar	25 956,75	4 778,25	18,41	1 007,65	3,88	5 785,90	22,29
	Abr	26 092,11	2 926,70	11,22	1 383,59	5,30	4 310,29	16,52
	May	26 785,51	3 236,74	12,08	1 985,09	7,41	5 221,84	19,49
	Jun	25 901,55	2 576,79	9,95	1 459,63	5,64	4 036,42	15,58
	Jul	26 513,80	3 437,89	12,97	1 715,13	6,47	5 153,02	19,44
	Ago	26 124,66	2 723,10	10,42	2 002,78	7,67	4 725,88	18,09
	Sep	25 690,05	1 865,45	7,26	1 219,14	4,75	3 084,60	12,01
	Oct	27 258,96	3 725,01	13,67	1 832,31	6,72	5 557,32	20,39
	Nov	26 474,53	2 142,54	8,09	924,80	3,49	3 067,33	11,59
	Dic	26 822,92	3 122,42	11,64	2 644,47	9,86	5 766,88	21,50
Total Norte		313 881,54	35 317,58	11,25	19 121,65	6,09	54 439,23	17,34
Quito	Ene	212 775,21	17 641,73	8,29	17 974,15	8,45	35 615,89	16,74
	Feb	194 064,25	15 827,28	8,16	15 204,43	7,83	31 031,70	15,99
	Mar	213 771,54	17 666,04	8,26	17 249,11	8,07	34 915,15	16,33
	Abr	215 544,73	17 672,52	8,20	16 182,65	7,51	33 855,17	15,71
	May	219 518,76	18 681,36	8,51	14 893,21	6,78	33 574,58	15,29
	Jun	211 794,66	17 576,55	8,30	15 443,52	7,29	33 020,06	15,59
	Jul	215 462,96	18 610,36	8,64	8 674,74	4,03	27 285,10	12,66
	Ago	208 368,95	17 990,95	8,63	6 586,76	3,16	24 577,71	11,80
	Sep	209 524,92	17 551,39	8,38	14 569,23	6,95	32 120,62	15,33
	Oct	224 602,33	18 880,24	8,41	17 040,33	7,59	35 920,57	15,99
	Nov	211 013,81	17 978,20	8,52	13 606,92	6,45	31 585,12	14,97
	Dic	218 285,58	17 805,87	8,16	15 935,57	7,30	33 741,43	15,46
Total Quito		2 554 727,71	213 882,48	8,37	173 360,61	6,79	387 243,10	15,16
Riobamba	Ene	14 672,35	1 436,44	9,79	940,36	6,41	2 376,80	16,20
	Feb	14 345,59	1 405,86	9,80	255,95	1,78	1 661,81	11,58
	Mar	16 085,66	1 573,17	9,78	1 314,73	8,17	2 887,90	17,95
	Abr	15 948,06	1 567,70	9,83	722,30	4,53	2 290,00	14,36
	May	16 458,12	1 614,21	9,81	1 463,33	8,89	3 077,54	18,70
	Jun	15 138,45	1 480,54	9,78	724,78	4,79	2 205,32	14,57
	Jul	15 274,45	1 494,60	9,78	1 667,17	10,91	3 161,77	20,70
	Ago	14 597,24	1 429,07	9,79	1 577,65	10,81	3 006,72	20,60
	Sep	14 631,57	1 433,89	9,80	357,48	2,44	1 791,37	12,24
	Oct	15 226,50	1 492,20	9,80	2 125,73	13,96	3 617,93	23,76
	Nov	14 464,60	1 416,08	9,79	638,49	4,41	2 054,57	14,20
	Dic	15 040,49	1 479,97	9,84	2 007,58	13,35	3 487,55	23,19
Total Riobamba		181 883,08	17 823,73	9,80	13 795,54	7,58	31 619,27	17,38

PÉRDIDAS MENSUALES DE ENERGÍA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Disponible (MWh)	Pérdidas Técnicas (MWh)	Pérdidas Técnicas (%)	Pérdidas No Técnicas (MWh)	Pérdidas No Técnicas (%)	Pérdidas Totales (MWh)	Pérdidas Totales (%)
Sta. Elena	Ene	22 338,58	2 197,85	9,84	3 416,80	15,30	5 614,65	25,13
	Feb	21 345,20	2 207,56	10,34	2 499,85	11,71	4 707,41	22,05
	Mar	23 153,89	2 475,48	10,69	3 408,06	14,72	5 883,54	25,41
	Abr	20 335,33	2 408,33	11,84	2 587,09	12,72	4 995,42	24,57
	May	20 185,13	2 379,26	11,79	2 738,60	13,57	5 117,86	25,35
	Jun	18 352,16	2 256,23	12,29	2 270,95	12,37	4 527,17	24,67
	Jul	18 465,27	2 319,45	12,56	3 389,81	18,36	5 709,25	30,92
	Ago	18 411,18	2 396,29	13,02	2 919,58	15,86	5 315,86	28,87
	Sep	17 762,19	2 182,14	12,29	2 661,32	14,98	4 843,46	27,27
	Oct	19 700,57	2 112,77	10,72	3 127,22	15,87	5 239,99	26,60
	Nov	20 004,29	2 186,95	10,93	3 474,41	17,37	5 661,36	28,30
	Dic	22 132,09	2 475,17	11,18	3 662,06	16,55	6 137,23	27,73
Total Sta. Elena		242 185,90	27 597,46	11,40	36 155,74	14,93	63 753,20	26,32
Sto. Domingo	Ene	19 834,15	1 483,59	7,48	2 408,53	12,14	3 892,13	19,62
	Feb	17 850,62	1 335,23	7,48	1 207,57	6,76	2 542,80	14,24
	Mar	19 284,25	1 442,46	7,48	3 192,92	16,56	4 635,38	24,04
	Abr	19 291,41	1 443,00	7,48	1 905,61	9,88	3 348,61	17,36
	May	20 229,90	1 513,20	7,48	3 017,62	14,92	4 530,81	22,40
	Jun	19 221,80	1 437,79	7,48	2 305,20	11,99	3 742,99	19,47
	Jul	19 527,68	1 460,67	7,48	1 836,59	9,41	3 297,26	16,89
	Ago	19 726,80	1 475,56	7,48	2 550,63	12,93	4 026,20	20,41
	Sep	19 270,09	1 441,40	7,48	1 480,13	7,68	2 921,53	15,16
	Oct	20 153,09	1 507,45	7,48	2 791,46	13,85	4 298,91	21,33
	Nov	19 756,68	1 505,46	7,62	1 912,31	9,68	3 417,77	17,30
	Dic	21 186,44	1 614,41	7,62	2 972,48	14,03	4 586,89	21,65
Total Sto. Domingo		235 332,91	17 660,22	7,50	27 581,06	11,72	45 241,28	19,22
Sucumbios	Ene	5 104,28	714,60	14,00	1 005,34	19,70	1 719,94	33,70
	Feb	4 742,10	663,89	14,00	702,89	14,82	1 366,79	28,82
	Mar	5 444,34	762,49	14,01	1 124,73	20,66	1 885,22	34,63
	Abr	5 494,54	769,23	14,00	1 131,85	20,60	1 901,08	34,60
	May	6 177,57	864,86	14,00	1 411,19	22,84	2 276,05	36,84
	Jun	6 007,31	841,02	14,00	1 225,43	20,40	2 066,45	34,40
	Jul	6 094,35	853,21	14,00	1 551,85	25,46	2 405,06	39,46
	Ago	6 271,00	877,94	14,00	1 321,73	21,08	2 199,67	35,08
	Sep	6 404,96	896,69	14,00	1 306,73	20,40	2 203,42	34,40
	Oct	6 686,02	936,04	14,00	1 817,14	27,18	2 753,19	41,18
	Nov	6 402,91	896,41	14,00	1 312,57	20,50	2 208,98	34,50
	Dic	6 907,30	967,02	14,00	1 745,27	25,27	2 712,29	39,27
Total Sucumbios		71 736,69	10 043,42	14,00	15 656,72	21,83	25 698,14	35,82
Sur	Ene	13 168,66	1 698,76	12,90	111,19	0,84	1 809,95	13,74
	Feb	11 907,29	1 047,84	8,80	168,10	1,41	879,74	7,39
	Mar	13 311,00	1 421,61	10,68	750,03	5,63	2 171,65	16,31
	Abr	13 125,35	1 302,03	9,92	425,05	3,24	1 727,08	13,16
	May	13 808,14	1 851,67	13,41	561,26	4,06	2 412,93	17,47
	Jun	13 282,23	1 767,87	13,31	85,09	0,64	1 682,77	12,67
	Jul	13 704,19	1 837,73	13,41	403,07	2,94	2 240,80	16,35
	Ago	13 806,66	1 837,67	13,31	355,05	2,57	2 192,72	15,88
	Sep	13 773,02	1 833,19	13,31	177,13	1,29	2 010,31	14,60
	Oct	14 386,05	1 900,40	13,21	916,14	6,37	2 816,54	19,58
	Nov	13 802,72	1 823,34	13,21	407,77	2,95	2 231,11	16,16
	Dic	14 694,79	1 941,18	13,21	650,50	4,43	2 591,68	17,64
Total Sur		162 770,09	20 263,29	12,45	4 503,99	2,77	24 767,28	15,22
Total		10 574 891,66	1 018 671,67	9,63	1 416 076,80	13,39	2 434 737,42	23,02

Los valores de negativos de pérdidas no técnicas se producen por Recaudaciones acumuladas, refacturaciones y aplicación de programas de recuperación de pérdidas comerciales.

PÉRDIDAS MENSUALES DE ENERGÍA EN LAS DIFERENTES ETAPAS FUNCIONALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Disponible (MWh)	L/S (MWh)	S/E (MWh)	Alim. Primarios (MWh)	Transf. (MWh)	Redes Secundarias (MWh)	Alumbrado Público (MWh)	Acometidas Medidores (MWh)	BT NT (MWh)	Técnicas (MWh)	Técnicas (%)	Pérdidas No Técnicas (MWh)	No Técnicas (MWh)	No Técnicas (%)	Total (MWh)	Total (%)
Ambato	Ene	23 622,67	295,28	146,46	420,48	715,77	909,47	-	354,34	813,70	2 841,81	12,03	813,70	-	3,44	3 655,51	15,47
	Feb	21 686,22	173,49	86,74	247,22	422,88	535,65	-	208,19	474,34	1 674,18	7,72	474,34	-	2,19	2 148,51	9,91
	Mar	23 344,58	312,82	154,07	443,55	756,36	961,80	-	373,51	856,54	3 002,11	12,86	856,54	-	3,67	3 858,65	16,53
	Abr	23 413,16	269,25	133,45	383,98	653,23	828,83	-	323,10	735,49	2 591,84	11,07	735,49	-	3,14	3 327,33	14,21
	May	24 341,84	328,61	160,66	464,93	791,11	1 007,75	-	391,90	885,15	3 144,97	12,92	885,15	-	3,64	4 030,11	16,56
	Jun	23 653,08	283,84	139,55	404,47	688,30	875,16	-	340,60	770,26	2 731,93	11,55	770,26	-	3,26	3 502,19	14,81
	Jul	24 486,92	328,12	161,61	465,25	793,38	1 008,86	-	391,79	894,66	3 149,02	12,86	894,66	-	3,65	4 043,68	16,51
	Ago	24 256,93	310,49	152,82	441,48	754,39	958,15	-	373,56	848,71	2 990,88	12,33	848,71	-	3,50	3 839,59	15,83
	Sep	23 529,94	272,95	134,12	385,89	658,84	837,67	-	324,71	745,03	2 614,18	11,11	745,03	-	3,17	3 359,20	14,28
	Oct	25 061,44	275,68	135,33	390,96	669,14	849,58	-	330,81	764,08	2 651,50	10,58	764,08	-	3,05	3 415,58	13,63
	Nov	24 116,16	262,87	130,23	373,80	636,67	807,89	-	313,51	719,50	2 524,96	10,47	719,50	-	2,98	3 244,46	13,45
	Dic	23 429,79	290,53	142,92	412,36	702,89	892,67	-	346,76	816,73	2 788,14	11,90	816,73	-	3,49	3 604,87	15,39
Total Ambato		284 942,73	3 403,93	1 677,98	4 834,37	8 242,96	10 473,49	-	4 072,79	9 324,19	32 705,51	11,48	9 324,19	-	3,27	42 029,70	14,75
Azogues	Ene	6 271,66	93,61	-	33,58	59,85	51,59	26,82	4,30	158,57	269,76	4,30	158,57	-	2,53	428,32	6,83
	Feb	5 236,29	77,96	-	33,58	59,85	51,59	24,59	4,30	8,51	251,87	4,81	8,51	-	0,16	243,37	4,65
	Mar	5 243,02	71,13	-	33,58	59,85	51,59	28,30	4,30	284,16	248,75	4,74	284,16	-	5,42	532,91	10,16
	Abr	6 350,80	93,16	-	28,20	60,62	53,55	30,46	4,46	39,72	270,46	4,26	39,72	-	0,63	310,18	4,88
	May	7 339,03	110,22	-	28,20	60,62	53,55	32,56	4,46	199,04	289,61	3,95	199,04	-	2,71	488,64	6,66
	Jun	5 884,83	88,13	-	28,20	60,62	53,55	31,34	4,46	135,34	266,30	4,53	135,34	-	2,30	401,64	6,82
	Jul	5 608,02	83,30	-	28,89	60,65	53,37	31,34	4,45	207,97	261,99	4,67	207,97	-	3,71	469,96	8,38
	Ago	6 458,68	98,75	-	28,89	60,65	53,37	34,21	4,45	218,60	280,30	4,34	218,60	-	3,38	498,90	7,72
	Sep	6 209,89	95,05	-	28,89	60,65	53,37	31,89	4,45	89,40	274,29	4,42	89,40	-	1,44	363,69	5,86
	Oct	6 704,73	122,44	5,64	16,50	61,11	56,01	32,67	4,67	199,10	299,04	4,46	199,10	-	2,97	498,14	7,43
	Nov	5 216,53	36,40	12,73	16,50	61,11	56,01	31,66	4,67	236,65	219,07	4,20	236,65	-	4,54	455,72	8,74
	Dic	6 612,56	57,43	13,28	16,50	61,11	56,01	32,55	4,67	200,53	241,55	3,65	200,53	-	3,03	442,08	6,69
Total Azogues		73 136,06	1 027,58	31,65	321,51	726,69	643,59	368,37	53,61	1 960,57	3 172,99	4,34	1 960,57	-	2,68	5 133,56	7,02
Bolívar	Ene	3 749,78	58,61	34,60	104,96	78,77	157,45	-	40,62	274,11	475,01	12,67	274,11	-	7,31	749,11	19,98
	Feb	3 504,20	52,96	31,25	100,24	71,47	150,35	-	37,12	82,45	443,38	12,65	82,45	-	2,35	525,83	15,01
	Mar	3 785,64	62,62	34,60	104,19	81,31	156,28	-	40,54	579,67	479,54	12,67	579,67	-	15,31	1 059,21	27,98
	Abr	3 741,72	61,41	33,48	104,12	79,22	156,18	-	39,60	448,49	474,02	12,67	448,49	-	11,99	922,51	24,65
	May	3 972,35	62,97	34,60	113,12	81,53	169,68	-	35,46	566,97	497,35	12,52	566,97	-	14,27	1 064,32	26,79
	Jun	3 737,78	59,62	33,48	104,86	78,29	157,30	-	39,80	412,72	473,35	12,66	412,72	-	11,04	886,07	23,71
	Jul	3 882,69	49,56	34,60	108,83	81,42	163,25	-	41,94	449,03	479,60	12,35	449,03	-	11,56	928,63	23,92
	Ago	3 721,03	59,14	34,60	103,68	78,66	155,51	-	41,63	316,62	473,21	12,72	316,62	-	8,51	789,83	21,23
	Sep	3 743,40	55,45	33,48	106,72	76,71	160,08	-	40,73	327,88	473,17	12,64	327,88	-	8,76	801,06	21,40
	Oct	4 016,72	61,71	34,60	116,33	80,49	174,50	-	41,93	583,33	509,56	12,69	583,33	-	14,52	1 092,89	27,21
	Nov	3 988,88	49,93	33,48	116,44	79,02	174,65	-	40,73	365,52	494,25	12,39	365,52	-	9,16	859,77	21,55
	Dic	4 226,55	62,10	34,60	124,51	82,59	186,76	-	41,93	663,14	532,50	12,60	663,14	-	15,69	1 195,64	28,29
Total Bolívar		46 070,73	696,08	407,34	1 308,00	949,47	1 962,00	-	482,06	5 069,92	5 804,94	12,60	5 069,92	-	11,00	10 874,85	23,60
Centro Sur	Ene	42 435,07	319,30	200,33	366,02	753,78	539,13	52,33	269,36	561,74	2 500,23	5,89	748,99	187,25	1,77	1 751,24	4,13
	Feb	37 005,91	266,43	179,36	321,78	663,14	491,42	52,37	270,07	458,26	2 244,58	6,07	611,01	152,75	1,65	2 855,59	7,72
	Mar	39 274,82	293,00	189,15	326,50	699,92	548,49	52,43	271,00	661,31	2 380,49	6,06	881,75	220,44	2,25	3 262,24	8,31
	Abr	38 595,61	327,24	184,23	322,66	689,54	548,49	52,49	271,67	761,49	2 396,32	6,21	1 015,32	253,83	2,63	3 411,65	8,84
	May	40 519,93	350,91	189,36	338,20	721,05	579,31	52,53	272,17	1 839,95	2 503,54	6,18	2 453,27	613,32	6,05	4 956,81	12,23
	Jun	38 858,09	331,67	183,67	323,86	694,21	548,20	52,73	273,04	980,49	2 407,38	6,20	1 307,32	326,83	3,36	3 714,70	9,56
	Jul	40 301,31	303,48	198,39	334,49	718,00	563,30	52,90	273,78	1 327,87	2 444,34	6,07	1 770,50	442,62	4,39	4 214,83	10,46
	Ago	39 414,90	296,84	198,14	328,50	702,84	557,94	52,90	274,75	1 426,95	2 411,90	6,12	1 902,60	475,65	4,83	4 314,50	10,95
	Sep	38 697,13	269,97	187,19	324,86	691,86	548,17	53,12	275,83	1 125,69	2 351,00	6,08	1 500,92	375,23	3,88	3 851,93	9,95
	Oct	41 125,04	285,73	197,88	345,11	731,59	578,86	53,70	276,48	1 378,32	2 469,35	6,00	1 837,77	459,44	4,47	4 307,11	10,47
	Nov	39 861,27	295,70	200,92	330,74	711,41	548,74	54,29	277,44	1 301,62	2 419,24	6,07	1 735,49	433,87	4,35	4 154,73	10,42
	Dic	42 562,99	372,24	213,43	354,76	757,95	586,61	54,74	278,02	2 393,94	2 617,75	6,15	3 191,92	797,98	7,50	5 809,66	13,65
Total Centro Sur		478 652,07	3 712,49	2 322,05	4 017,48	8 535,29	6 638,66	636,54	3 283,60	13 094,16	29 146,11	6,09	17 458,88	4 364,71	3,65	46 604,99	9,74

PÉRDIDAS MENSUALES DE ENERGÍA EN LAS DIFERENTES ETAPAS FUNCIONALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Disponible (MWh)	L/S (MWh)	S/E (MWh)	Alim. Primarios (MWh)	Transf. (MWh)	Redes Secundarias (MWh)	Alumbrado Público (MWh)	Acometidas Medidores (MWh)	BT NT (MWh)	Técnicas (MWh)	Técnicas (%)	Pérdidas No Técnicas (MWh)	No Técnicas (MWh)	No Técnicas (%)	Total (MWh)	Total (%)	
Cotopaxi	Ene	15 014,21	246,23	189,18	321,30	357,34	442,92	72,07	142,64	1 121,33	1 771,68	11,80	1 211,42	90,09	8,07	2 983,09	19,87	
	Feb	14 201,75	232,91	178,94	303,92	338,00	418,95	68,17	134,92	1 054,15	1 675,81	11,80	1 139,36	85,21	8,02	2 815,17	19,82	
	Mar	15 115,07	247,89	190,45	323,46	359,74	445,89	72,55	143,59	1 529,66	1 783,57	11,80	1 620,35	90,69	10,72	3 403,94	22,52	
	Abr	15 759,99	258,46	198,58	337,26	375,09	464,92	75,65	149,72	660,44	1 859,68	11,80	755,00	94,56	4,79	2 614,68	16,59	
	May	16 920,19	277,49	213,19	362,09	402,70	499,15	81,22	160,74	917,47	1 996,58	11,80	1 018,99	101,52	6,02	3 015,58	17,82	
	Jun	15 679,84	257,15	197,57	335,55	373,18	462,56	75,26	148,96	519,91	1 850,23	11,80	613,99	94,08	3,92	2 464,19	15,72	
	Jul	17 228,64	282,55	217,08	368,69	410,04	508,24	82,70	163,67	497,28	2 032,97	11,80	600,65	103,37	3,49	2 633,63	15,29	
	Ago	16 991,81	278,67	214,10	363,62	404,41	501,26	81,56	161,42	644,21	2 005,04	11,80	746,16	101,95	4,39	2 751,18	16,19	
	Sep	16 532,05	271,13	208,30	353,79	393,46	487,70	79,35	157,05	634,95	1 950,78	11,80	734,14	99,19	4,44	2 684,93	16,24	
	Oct	17 375,14	284,95	218,93	371,83	413,53	512,57	83,40	165,06	755,52	2 050,27	11,80	859,77	104,25	4,95	2 910,03	16,75	
	Nov	16 501,48	270,62	207,92	353,13	392,74	486,79	79,21	156,76	290,48	1 947,17	11,80	191,47	99,01	1,16	1 755,71	10,64	
	Dic	16 118,49	264,34	203,09	344,94	383,62	475,50	77,37	153,13	113,97	1 901,99	11,80	210,68	96,71	1,31	2 112,66	13,11	
Total Cotopaxi		193 438,67	3 172,39	2 437,33	4 139,58	4 603,85	5 706,45	928,51	1 837,66	8 158,40	22 825,77	11,80	9 319,03	1 160,63	4,82	32 144,78	16,62	
El Oro	Ene	35 729,09	523,34	315,49	497,36	798,00	1 072,86	487,90	330,34	3 537,87	4 025,28	11,27	5 589,27	2 051,41	15,64	9 614,57	26,91	
	Feb	31 220,64	316,72	190,93	300,99	482,94	652,10	316,83	199,91	2 138,30	2 460,43	7,88	3 378,18	1 239,88	10,82	5 838,60	18,70	
	Mar	34 817,11	527,21	317,82	501,04	803,91	1 084,20	491,40	332,78	3 563,65	4 058,37	11,66	5 630,01	2 066,36	16,17	9 688,37	27,83	
	Abr	34 882,51	472,58	284,89	449,12	720,60	971,97	455,86	298,30	3 192,62	3 653,32	10,47	5 043,83	1 851,22	14,46	8 697,16	24,93	
	May	37 674,47	562,83	339,30	534,89	858,22	1 139,84	547,54	355,26	3 803,81	4 337,88	11,51	6 009,42	2 205,61	15,95	10 347,28	27,46	
	Jun	34 201,27	465,04	280,34	441,95	709,10	951,53	457,30	293,53	3 141,21	3 598,79	10,52	4 962,61	1 821,41	14,51	8 561,39	25,03	
	Jul	33 326,72	480,58	289,71	456,72	732,80	983,23	472,68	303,34	3 246,19	3 719,07	11,16	5 128,48	1 882,28	15,39	8 847,54	26,55	
	Ago	33 497,63	490,86	295,91	466,49	748,47	1 004,24	482,82	309,83	3 315,65	3 798,62	11,34	5 238,20	1 922,55	15,64	9 036,83	26,98	
	Sep	32 587,66	395,71	252,14	396,06	653,10	878,11	423,68	271,23	2 981,00	3 270,04	10,03	4 674,05	1 693,05	14,34	7 944,09	24,38	
	Oct	33 823,81	450,33	286,94	450,73	743,24	999,25	482,21	308,67	3 392,42	3 721,35	11,00	5 319,14	1 926,72	15,73	9 040,49	26,73	
	Nov	33 851,25	439,42	279,99	439,81	725,24	982,40	463,19	301,19	3 310,27	3 631,24	10,73	5 190,33	1 880,06	15,33	8 821,56	26,06	
	Dic	36 798,07	528,84	318,80	502,59	806,39	1 076,42	517,29	333,81	3 576,76	4 084,14	11,10	5 650,72	2 073,96	15,36	9 734,87	26,45	
Total El Oro		412 410,23	5 653,46	3 452,25	5 437,75	8 782,01	11 796,15	5 598,70	3 638,20	39 199,74	44 358,52	10,76	61 814,24	22 614,50	14,99	106 172,74	25,74	
Emelec	Ene	273 353,70	1 903,37	613,31	3 418,26	7 520,17	9 653,16	951,64	634,43	58 541,05	24 694,34	9,03	62 642,96	4 101,91	22,92	87 337,30	31,95	
	Feb	235 198,29	812,22	261,72	2 941,08	6 470,38	8 305,62	818,80	545,86	19 025,14	20 155,69	8,57	22 554,44	3 529,30	9,59	42 710,13	18,16	
	Mar	266 531,27	1 755,02	565,51	3 332,90	7 332,37	9 412,10	927,88	618,58	39 179,21	23 944,36	8,98	43 178,68	3 999,47	16,20	67 123,04	25,18	
	Abr	269 460,47	2 595,74	836,41	3 369,56	7 413,03	9 515,63	938,08	625,39	48 777,59	25 293,84	9,39	52 821,06	4 043,47	19,60	78 114,90	28,99	
	May	281 068,24	1 909,43	615,26	3 514,57	7 732,06	9 925,15	978,46	652,30	42 631,37	25 327,24	9,01	46 848,86	4 217,49	16,67	72 176,10	25,68	
	Jun	251 636,89	2 197,74	708,16	3 146,57	6 922,45	8 885,91	876,01	584,00	24 034,99	23 320,84	9,27	27 810,87	3 775,88	11,05	51 131,71	20,32	
	Jul	249 154,88	2 186,30	704,50	3 115,44	6 853,98	8 798,01	867,34	578,23	35 868,31	23 103,80	9,27	39 606,84	3 738,53	15,90	62 710,64	25,17	
	Ago	250 692,11	1 563,52	503,81	3 134,85	6 896,66	8 852,81	872,74	581,83	41 562,46	22 406,21	8,94	45 324,28	3 761,82	18,08	67 730,49	27,02	
	Sep	245 150,35	1 237,23	398,67	3 065,61	6 744,34	8 657,29	853,46	568,98	44 415,66	21 525,59	8,78	48 094,39	3 678,73	19,62	69 619,97	28,40	
	Oct	259 241,01	1 990,16	641,28	3 241,77	7 131,90	9 154,76	902,51	601,67	40 487,89	23 664,05	9,13	44 378,02	3 890,13	17,12	68 042,07	26,25	
	Nov	256 993,51	2 098,55	676,22	3 213,61	7 069,95	9 075,25	894,67	596,45	39 770,23	23 624,70	9,19	43 626,57	3 856,34	16,98	67 251,27	26,17	
	Dic	278 640,38	1 710,91	551,31	3 484,17	7 665,17	9 839,29	969,99	646,66	51 836,81	24 867,49	8,92	56 017,81	4 181,00	20,10	80 885,31	29,03	
Total Emelec		3 117 121,08	21 960,20	7 076,16	38 978,39	85 752,46	110 074,98	10 851,58	7 234,38	486 130,69	281 928,15	9,04	532 904,76	46 774,07	17,10	814 832,92	26,14	
Esmeraldas	Ene	21 296,84	146,85	455,67	400,30	400,30	898,67	166,45	223,53	2 097,65	2 691,76	12,64	3 196,52	1 098,87	15,01	5 887,38	27,64	
	Feb	19 902,18	109,14	340,02	298,22	298,22	670,41	150,34	166,86	1 543,47	2 033,21	10,22	2 365,14	821,67	11,88	4 397,46	22,10	
	Mar	21 439,74	126,79	394,93	347,26	347,26	778,27	166,45	194,32	3 376,97	2 355,26	10,99	4 330,03	953,06	20,20	6 684,39	31,18	
	Abr	21 394,05	107,90	334,47	294,01	294,01	660,17	161,08	164,54	2 726,48	2 016,17	9,42	3 480,33	753,85	16,27	5 495,60	25,69	
	May	23 637,35	187,61	484,20	486,57	486,57	987,21	166,45	275,78	2 376,18	3 057,77	12,94	3 579,31	1 203,13	15,14	6 636,18	28,07	
	Jun	22 401,34	166,08	435,37	442,10	442,10	377,04	841,41	161,08	247,14	2 145,00	2 670,23	11,92	3 215,23	1 070,23	14,35	5 884,57	26,27
	Jul	22 128,48	159,02	422,47	431,33	431,33	362,70	825,41	166,45	236,50	1 822,11	2 603,87	11,77	2 873,34	1 051,23	12,98	5 476,31	24,75
	Ago	23 424,52	171,98	527,95	461,94	461,94	1 037,16	166,45	256,89	2 293,35	3 086,65	13,18	3 566,25	1 272,91	15,22	6 652,00	28,40	
	Sep	24 228,36	145,53	445,29	392,00	392,00	391,68	877,24	161,08	218,77	1 898,60	2 631,60	10,86	2 972,70	1 074,10	12,27	5 604,30	23,13
	Oct	24 373,02	175,87	544,51	478,09	478,09	478,17	1 072,71	166,45	266,89	2 341,63	3 182,67	13,06	3 655,22	1 313,59	15,00	6 836,99	28,05
	Nov	23 240,29	157,82	484,76	426,38	426,38	426,38	954,16	161,08	237,22	2 135,66	2 847,80	12,25	3 304,67	1 169,01	14,22	6 151,57	26,47
	Dic	26 038,63	171,48	534,40	468,65	468,65	468,65	1 052,49	166,45	260,89	2 225,30	3 123,02	11,99	3 514,48	1 289,17	13,50	6 637,50	25,49
Total Esmeraldas		273 504,81	1 826,06	5 404,03	4 926,84	4 778,67	10 655,29	1 959,82	2 749,31	26 982,40	32 300,01	11,81	40 053,21	13 070,81	14,64	72 344,22	26,45	

PÉRDIDAS MENSUALES DE ENERGÍA EN LAS DIFERENTES ETAPAS FUNCIONALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Disponible (MWh)	L/S (MWh)	S/E (MWh)	Alim. Primarios (MWh)	Transf. (MWh)	Redes Secundarias (MWh)	Alumbrado Público (MWh)	Acometidas Medidores (MWh)	BT NT (MWh)	Técnicas (MWh)	Técnicas (%)	Pérdidas No Técnicas (MWh)	No Técnicas (MWh)	No Técnicas (%)	Total (MWh)	Total (%)
Galápagos	Ene	1 516,98	-	4,89	11,23	21,31	17,17	13,21	13,21	47,12	81,01	5,34	51,08	3,96	3,37	132,09	8,71
	Feb	1 614,11	-	8,61	19,79	37,55	30,27	23,28	23,28	83,04	142,78	8,85	90,03	6,98	5,58	232,81	14,42
	Mar	1 618,29	-	8,33	19,13	36,31	29,26	22,51	22,51	80,29	138,05	8,53	87,04	6,75	5,38	225,09	13,91
	Abr	1 589,26	-	6,20	14,23	27,01	21,77	16,74	16,74	59,72	102,69	6,46	64,75	5,02	4,07	167,43	10,54
	May	1 551,65	-	5,59	12,84	24,37	19,64	15,11	15,11	53,89	92,66	5,97	58,43	4,53	3,77	151,09	9,74
	Jun	1 387,49	-	2,31	5,31	10,07	8,12	6,24	6,24	22,27	38,29	2,76	24,14	1,87	1,74	62,43	4,50
	Jul	1 318,70	-	4,55	10,45	19,83	15,98	12,29	12,29	43,84	75,39	5,72	47,53	3,69	3,60	122,92	9,32
	Ago	1 398,79	-	5,33	12,24	23,22	18,72	14,40	14,40	51,35	88,30	6,31	55,67	4,32	3,98	143,97	10,29
	Sep	1 373,51	-	5,82	13,37	25,36	20,44	15,73	15,73	56,09	96,44	7,02	60,81	4,72	4,43	157,25	11,45
	Oct	1 433,59	-	8,15	18,72	35,52	28,63	22,02	22,02	78,56	135,07	9,42	85,16	6,61	5,94	220,23	15,36
	Nov	1 467,81	-	5,40	12,40	23,53	18,96	14,59	14,59	52,03	89,46	6,10	56,41	4,38	3,84	145,87	9,94
	Dic	1 524,13	-	7,82	17,96	34,09	27,47	21,13	21,13	75,38	129,60	8,50	81,72	6,34	5,36	211,32	13,86
Total Galápagos		17 794,31	-	72,98	167,66	318,16	256,43	197,25	197,25	703,59	1 209,74	6,80	762,77	59,18	4,29	1 972,50	11,09
Guayas-Los Ríos	Ene	57 894,56	1 788,94	283,68	1 128,94	1 123,15	1 215,79	220,00	602,10	18 911,98	6 362,61	10,99	19 021,98	110,00	32,86	25 384,59	43,85
	Feb	49 474,16	1 159,10	183,81	731,47	727,72	787,74	142,54	390,12	14 694,96	4 122,49	8,33	14 766,23	71,27	29,85	18 888,72	38,18
	Mar	58 336,28	1 739,64	275,87	1 097,83	1 092,20	1 182,28	213,94	585,51	18 833,46	6 187,27	10,61	18 940,42	106,97	32,47	25 127,70	43,07
	Abr	56 586,54	1 387,54	220,03	875,63	871,14	942,99	170,64	467,00	17 081,76	4 934,97	8,72	17 167,08	85,32	30,34	22 102,05	39,06
	May	61 848,76	1 763,05	279,58	1 112,60	1 106,90	1 198,19	216,82	593,39	19 667,67	6 270,52	10,14	19 776,07	108,41	31,97	26 046,59	42,11
	Jun	57 013,15	1 201,42	190,52	758,18	754,29	816,50	147,75	404,36	16 296,85	4 273,01	7,49	16 370,72	73,87	28,71	20 643,73	36,21
	Jul	55 442,47	1 481,46	234,92	934,90	930,11	1 006,82	182,19	498,61	17 245,68	5 269,01	9,50	17 336,77	91,09	31,27	22 605,79	40,77
	Ago	56 000,97	1 197,57	189,91	755,75	751,87	813,88	147,27	403,07	16 093,91	4 259,33	7,61	16 167,55	73,64	28,87	20 426,88	36,48
	Sep	55 791,74	1 347,58	213,69	850,42	846,05	915,83	165,72	453,56	16 752,26	4 792,86	8,59	16 835,12	82,86	30,17	21 627,98	38,77
	Oct	58 618,70	1 711,14	271,35	1 079,85	1 074,31	1 162,91	210,43	575,92	18 790,13	6 085,90	10,38	18 895,35	105,22	32,23	24 981,24	42,62
	Nov	56 919,62	1 334,46	211,61	842,13	837,81	906,91	164,11	449,14	16 910,61	4 746,17	8,34	16 992,67	82,05	29,85	21 738,84	38,19
	Dic	60 518,13	1 704,59	270,31	1 075,71	1 070,19	1 158,46	209,63	573,71	19 166,69	6 062,59	10,02	19 271,51	104,81	31,84	25 334,09	41,86
Total Guayas-Los Ríos		684 445,08	17 816,49	2 825,27	11 243,42	11 185,76	12 108,29	2 191,02	5 996,49	210 445,96	63 366,74	9,26	211 541,48	1 095,51	30,91	274 908,21	40,17
Los Ríos	Ene	17 498,96	153,86	101,22	637,70	404,89	465,62	127,54	70,86	2 579,08	1 961,69	11,21	2 996,11	417,04	17,12	4 957,80	28,33
	Feb	13 914,65	108,89	71,64	451,34	286,56	329,55	90,27	50,15	1 774,06	1 388,40	9,98	2 069,22	295,16	14,87	3 457,61	24,85
	Mar	15 541,57	160,22	105,41	664,09	421,64	484,89	132,82	73,79	2 629,85	2 042,87	13,14	3 064,14	434,29	19,72	5 107,01	32,86
	Abr	15 597,87	93,18	61,30	386,20	245,21	281,99	77,24	42,91	1 510,00	1 188,03	7,62	1 762,57	252,56	11,30	2 950,59	18,92
	May	18 160,38	100,00	65,79	414,49	263,17	302,64	82,90	46,05	1 618,07	1 275,05	7,02	1 889,13	271,06	10,40	3 164,18	17,42
	Jun	17 416,96	120,58	79,33	499,79	317,33	364,93	99,96	55,53	1 964,85	1 537,45	8,83	2 291,69	326,85	13,16	3 829,15	21,99
	Jul	16 083,96	127,17	83,66	527,08	334,65	384,85	105,42	58,56	2 102,59	1 621,40	10,08	2 447,28	344,69	15,22	4 068,68	25,30
	Ago	16 146,94	139,61	91,85	578,64	367,39	422,50	115,73	64,29	2 313,26	1 780,01	11,02	2 691,67	378,41	16,67	4 471,67	27,69
	Sep	16 293,93	144,47	95,05	598,79	380,19	437,21	119,76	66,53	2 390,84	1 842,00	11,30	2 782,43	391,59	17,08	4 624,43	28,38
	Oct	17 104,59	182,62	120,14	756,91	480,58	552,67	151,38	84,10	3 021,09	2 328,40	13,61	3 516,09	495,00	20,56	5 844,49	34,17
	Nov	16 896,10	153,30	100,85	635,37	403,41	463,92	127,07	70,60	2 525,51	1 954,52	11,57	2 941,02	415,51	17,41	4 895,53	28,97
	Dic	17 769,85	196,83	129,49	815,80	517,97	595,66	163,16	90,64	3 256,98	2 509,54	14,12	3 790,48	533,50	21,33	6 300,03	35,45
Total Los Ríos		198 425,77	1 680,73	1 105,75	6 966,19	4 422,98	5 086,43	1 393,24	774,02	27 686,17	21 429,34	10,80	32 241,84	4 555,67	16,25	53 671,16	27,05
Manabí	Ene	62 123,49	2 579,90	906,45	1 102,96	1 863,62	1 656,97	190,68	276,16	14 513,55	8 576,74	13,81	14 513,55	-	23,36	23 090,29	37,17
	Feb	54 329,36	1 981,84	796,22	968,82	1 636,98	1 455,64	167,51	242,61	4 368,91	7 249,62	13,34	4 368,91	-	8,04	11 618,53	21,39
	Mar	61 654,79	2 897,09	1 025,63	1 247,97	2 108,64	1 875,06	215,78	312,51	9 523,88	9 682,68	15,70	9 523,88	-	15,45	19 206,56	31,15
	Abr	59 708,41	2 408,09	880,31	1 071,14	1 809,86	1 609,37	185,21	268,23	11 926,23	8 232,21	13,79	11 926,23	-	19,97	20 158,44	33,76
	May	62 656,62	2 715,36	945,93	1 150,99	1 944,77	1 729,34	199,01	288,22	12 735,45	8 973,62	14,32	12 735,45	-	20,33	21 709,06	34,65
	Jun	58 390,41	2 273,74	849,96	1 034,21	1 747,47	1 553,89	178,82	258,98	9 990,61	7 897,08	13,52	9 990,61	-	17,11	17 887,69	30,63
	Jul	59 293,59	2 495,98	918,82	1 118,01	1 889,05	1 679,78	193,31	279,96	6 817,63	8 574,91	14,46	6 817,63	-	11,50	15 392,54	25,96
	Ago	59 891,56	2 511,08	915,15	1 113,54	1 881,50	1 673,08	192,54	278,85	6 508,26	8 565,73	14,30	6 508,26	-	10,87	15 073,99	25,17
	Sep	58 933,15	2 394,80	886,97	1 079,25	1 823,56	1 621,55	186,61	270,26	5 182,87	8 262,99	14,02	5 182,87	-	8,79	13 445,86	22,82
	Oct	62 699,99	2 766,24	962,99	1 171,75	1 823,56	1 760,53	202,60	293,42	9 637,21	8 981,08	14,32	9 637,21	-	15,37	18 618,30	29,69
	Nov	61 565,45	2 520,63	893,66	1 087,39	1 837,31	1 633,78	188,01	272,30	9 498,69	8 433,07	13,70	9 498,69	-	15,43	17 931,76	29,13
	Dic	65 958,55	2 934,01	970,93	1 181,41	1 996,18	1 775,05	204,27	295,84	11 263,33	9 357,69	14,19	11 263,33	-	17,08	20 621,02	31,26
Total Manabí		727 205,35	30 478,78	10 953,01	13 327,44	22 362,48	20 024,03	2 304,35	3 337,34	111 966,61	102 787,42	14,13	111 966,61	-	15,40	214 754,04	29,53

PÉRDIDAS MENSUALES DE ENERGÍA EN LAS DIFERENTES ETAPAS FUNCIONALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Disponible (MWh)	L/S (MWh)	S/E (MWh)	Alim. Primarios (MWh)	Transf. (MWh)	Redes Secundarias (MWh)	Alumbrado Público (MWh)	Acometidas Medidores (MWh)	BT NT (MWh)	Técnicas (MWh)	Técnicas (%)	Pérdidas No Técnicas (MWh)	No Técnicas (MWh)	No Técnicas (%)	Total (MWh)	Total (%)
Milagro	Ene	26 258,98	593,45	372,88	1 326,08	275,72	375,50	2,65	68,27	7 318,86	3 014,56	11,48	9 191,12	1 872,27	35,00	12 205,68	46,48
	Feb	22 329,36	504,64	317,08	1 127,63	234,46	319,31	3,68	58,06	3 633,99	2 564,85	11,49	5 226,07	1 592,08	23,40	7 790,93	34,89
	Mar	25 012,92	565,29	355,18	1 263,15	262,64	357,68	2,96	65,03	7 407,56	2 871,94	11,48	9 190,98	1 783,42	36,74	12 062,92	48,23
	Abr	24 806,26	560,62	352,25	1 252,72	260,47	354,73	2,68	64,50	6 637,54	2 847,96	11,48	8 406,22	1 768,69	33,89	11 254,18	45,37
	May	26 801,89	605,72	380,59	1 353,50	281,42	383,27	2,92	69,68	6 936,18	3 077,10	11,48	8 847,16	1 910,97	33,01	11 924,26	44,49
	Jun	25 194,33	569,39	357,76	1 272,31	264,54	360,28	3,09	65,51	5 629,34	2 892,88	11,48	7 425,70	1 796,36	29,47	10 318,58	40,96
	Jul	25 869,05	584,64	367,34	1 306,39	271,62	369,93	3,23	67,26	5 698,29	2 970,41	11,48	7 542,75	1 844,46	29,16	10 513,16	40,64
	Ago	25 989,48	587,36	369,05	1 312,47	272,89	371,65	3,80	67,57	4 084,80	2 984,79	11,48	5 937,85	1 853,05	22,85	8 922,64	34,33
	Sep	24 759,36	559,56	351,58	1 250,35	259,97	354,06	3,48	64,37	4 380,92	2 843,38	11,48	6 146,27	1 765,34	24,82	8 989,65	36,31
	Oct	25 793,02	582,92	366,26	1 302,55	270,83	368,84	2,97	67,06	6 102,04	2 961,43	11,48	7 941,08	1 839,04	30,79	10 902,52	42,27
	Nov	24 991,75	564,81	354,88	1 262,08	262,41	357,38	3,47	64,98	4 547,40	2 870,02	11,48	6 329,31	1 781,91	25,33	9 199,33	36,81
	Dic	27 420,43	619,70	389,37	1 384,73	287,91	392,11	3,80	71,29	7 344,41	3 148,93	11,48	9 299,48	1 955,08	33,91	12 448,41	45,40
Total Milagro		305 226,85	6 898,13	4 334,22	15 413,96	3 204,88	4 364,74	38,72	793,59	69 721,33	35 048,24	11,48	91 484,00	21 762,67	29,97	126 532,25	41,46
Norte	Ene	26 307,48	476,04	232,10	773,21	693,02	202,45	165,59	262,38	2 086,95	2 804,79	10,66	2 309,00	222,05	8,78	5 113,79	19,44
	Feb	23 953,23	335,70	163,68	545,26	488,71	142,77	116,77	185,03	420,42	1 977,90	8,26	638,05	217,63	2,66	2 615,96	10,92
	Mar	25 956,75	810,98	395,41	1 317,25	1 180,63	344,90	282,09	446,99	784,41	4 778,25	18,41	1 007,65	223,24	3,88	5 785,90	22,29
	Abr	26 092,11	496,73	242,19	806,82	723,14	211,25	172,78	273,79	1 162,97	2 926,70	11,22	1 383,59	220,63	5,30	4 310,29	16,52
	May	26 785,51	549,35	267,85	892,29	799,74	233,63	191,09	302,79	1 762,85	3 236,74	12,08	1 985,09	222,24	7,41	5 221,84	19,49
	Jun	25 901,55	437,34	213,24	710,36	636,68	186,00	152,13	241,05	1 239,48	2 576,79	9,95	1 459,63	220,14	5,64	4 036,42	15,58
	Jul	26 513,80	583,49	284,49	947,74	849,44	248,15	202,96	321,61	1 493,02	3 437,89	12,97	1 715,13	222,12	6,47	5 153,02	19,44
	Ago	26 124,66	462,18	225,34	750,69	672,83	196,56	160,76	254,74	1 781,42	2 723,10	10,42	2 002,78	221,36	7,67	4 725,88	18,09
	Sep	25 690,05	316,61	154,37	514,26	460,92	134,65	110,13	174,51	1 000,68	1 865,45	7,26	1 219,14	218,46	4,75	3 084,60	12,01
	Oct	27 258,96	632,22	308,25	1 026,89	920,39	268,88	219,91	348,47	1 609,48	3 725,01	13,67	1 832,31	222,83	6,72	5 557,32	20,39
	Nov	26 474,53	363,64	177,30	590,64	529,39	154,65	126,49	200,43	706,37	2 142,54	8,09	924,80	218,43	3,49	3 067,33	11,59
	Dic	26 822,92	529,95	258,39	860,77	771,50	225,38	184,34	292,09	2 421,26	3 122,42	11,64	2 644,47	223,20	9,86	5 766,88	21,50
Total Norte		313 881,54	5 994,24	2 922,61	9 736,19	8 726,38	2 549,26	2 085,03	3 303,87	16 469,31	35 317,58	11,25	19 121,65	2 652,34	6,09	54 439,23	17,34
Quito	Ene	212 775,21	3 076,41	1 298,79	3 432,06	5 453,43	1 170,26	872,38	2 338,40	16 603,88	17 641,73	8,29	17 974,15	1 370,27	8,45	35 615,89	16,74
	Feb	194 064,25	2 554,27	1 173,10	3 130,26	4 973,87	1 067,35	795,66	2 132,77	13 954,65	15 827,28	8,16	15 204,43	1 249,77	7,83	31 031,70	15,99
	Mar	213 771,54	3 038,59	1 298,79	3 448,13	5 478,96	1 175,74	876,46	2 349,35	15 872,42	17 666,04	8,26	17 249,11	1 376,69	8,07	34 915,15	16,33
	Abr	215 544,73	2 976,42	1 256,89	3 476,74	5 524,41	1 185,50	883,73	2 368,84	14 794,54	17 672,52	8,20	16 182,65	1 388,11	7,51	33 855,17	15,71
	May	219 518,76	3 695,58	1 298,79	3 540,84	5 626,27	1 207,35	900,03	2 412,51	13 479,51	18 681,36	8,51	14 893,21	1 413,70	6,78	33 574,58	15,29
	Jun	211 794,66	3 114,26	1 256,89	3 416,25	5 428,30	1 164,87	868,36	2 327,62	14 079,56	17 576,55	8,30	15 443,52	1 363,96	7,29	33 020,06	15,59
	Jul	215 462,96	3 877,45	1 298,79	3 475,42	5 522,32	1 185,05	883,40	2 367,94	7 287,16	18 610,36	8,64	8 674,74	1 387,58	4,03	27 285,10	12,66
	Ago	208 368,95	3 700,36	1 298,79	3 360,99	5 340,50	1 146,03	854,31	2 289,97	5 244,86	17 990,95	8,63	6 586,76	1 341,90	3,16	24 577,71	11,80
	Sep	209 524,92	3 230,62	1 256,89	3 379,64	5 370,12	1 152,39	859,05	2 302,68	13 219,89	17 551,39	8,38	14 569,23	1 349,34	6,95	32 120,62	15,33
	Oct	224 602,33	3 577,49	1 298,79	3 622,84	5 756,56	1 235,31	920,87	2 468,38	15 593,89	18 880,24	8,41	17 040,33	1 446,44	7,59	35 920,57	15,99
	Nov	211 013,81	3 564,60	1 256,89	3 403,65	5 408,28	1 160,58	865,16	2 319,04	12 247,99	17 978,20	8,52	13 606,92	1 358,93	6,45	31 585,12	14,97
	Dic	218 285,58	2 896,97	1 298,79	3 520,95	5 594,66	1 200,57	894,97	2 398,96	14 529,81	17 805,87	8,16	15 935,57	1 405,76	7,30	33 741,43	15,46
Total Quito		2 554 727,71	39 303,02	15 292,19	41 207,76	65 477,67	14 051,00	10 474,38	28 076,46	156 908,17	213 882,48	8,37	173 360,61	16 452,45	6,79	387 243,10	15,16
Riobamba	Ene	14 672,35	246,50	256,77	293,45	384,42	164,33	73,36	17,61	940,36	1 436,44	9,79	940,36	-	6,41	2 376,80	16,20
	Feb	14 345,59	241,01	252,48	286,91	375,85	160,67	71,73	17,21	255,95	1 405,86	9,80	255,95	-	1,78	1 661,81	11,58
	Mar	16 085,66	268,63	281,50	321,71	421,44	180,16	80,43	19,30	1 314,73	1 573,17	9,78	1 314,73	-	8,17	2 887,90	17,95
	Abr	15 948,06	269,52	280,69	320,56	419,43	178,62	79,74	19,14	722,30	1 567,70	9,83	722,30	-	4,53	2 290,00	14,36
	May	16 458,12	276,50	289,33	329,16	432,85	184,33	82,29	19,75	1 463,33	1 614,21	9,81	1 463,33	-	8,89	3 077,54	18,70
	Jun	15 138,45	252,81	264,92	302,77	396,63	169,55	75,69	18,17	724,78	1 480,54	9,78	724,78	-	4,79	2 205,32	14,57
	Jul	15 274,45	255,85	267,30	305,49	400,19	171,07	76,37	18,33	1 667,17	1 494,60	9,78	1 667,17	-	10,91	3 161,77	20,70
	Ago	14 597,24	245,23	255,45	291,94	382,45	163,49	72,99	17,52	1 577,65	1 429,07	9,79	1 577,65	-	10,81	3 006,72	20,60
	Sep	14 631,57	245,81	256,05	292,63	384,81	163,87	73,16	17,56	357,48	1 433,89	9,80	357,48	-	2,44	1 791,37	12,24
	Oct	15 226,50	255,81	266,46	304,53	400,46	170,54	76,13	18,27	2 125,73	1 492,20	9,80	2 125,73	-	13,96	3 617,93	23,76
	Nov	14 464,60	241,56	253,13	289,29	380,42	162,00	72,32	17,36	638,49	1 416,08	9,79	638,49	-	4,41	2 054,57	14,20
	Dic	15 040,49	254,18	264,71	302,31	395,56	169,96	75,20	18,05	2 007,58	1 479,97	9,84	2 007,58	-	13,35	3 487,55	23,19
Total Riobamba		181 883,08	3 053,41	3 188,79	3 640,75	4 774,51	2 038,59	909,41	218,27	13 795,54	17 823,73	9,80	13 795,54	-	7,58	31 619,27	17,38

PÉRDIDAS MENSUALES DE ENERGÍA EN LAS DIFERENTES ETAPAS FUNCIONALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Disponible (MWh)	L/S (MWh)	S/E (MWh)	Alim. Primarios (MWh)	Transf. (MWh)	Redes Secundarias (MWh)	Alumbrado Público (MWh)	Acometidas Medidores (MWh)	BT NT (MWh)	Técnicas (MWh)	Técnicas (%)	Pérdidas No Técnicas (MWh)	No Técnicas (MWh)	No Técnicas (%)	Total (MWh)	Total (%)
Sta. Elena	Ene	22 338,58	397,11	145,73	81,56	584,66	555,23	402,27	31,29	3 416,80	2 197,85	9,84	3 416,80	-	15,30	5 614,65	25,13
	Feb	21 345,20	363,55	155,32	60,82	637,92	595,22	363,70	31,03	2 499,85	2 207,56	10,34	2 499,85	-	11,71	4 707,41	22,05
	Mar	23 153,89	420,27	179,21	70,77	709,35	661,08	403,90	30,90	3 408,06	2 475,48	10,69	3 408,06	-	14,72	5 883,54	25,41
	Abr	20 335,33	375,93	178,92	97,74	690,74	641,93	392,39	30,68	2 587,09	2 408,33	11,84	2 587,09	-	12,72	4 995,42	24,57
	May	20 185,13	321,50	168,05	67,05	720,02	665,30	406,26	31,08	2 738,60	2 379,26	11,79	2 738,60	-	13,57	5 117,86	25,35
	Jun	18 352,16	296,64	159,75	55,53	674,83	645,23	393,42	30,83	2 270,95	2 256,23	12,29	2 270,95	-	12,37	4 527,17	24,67
	Jul	18 465,27	314,99	166,28	58,78	672,54	668,22	407,92	30,72	3 389,81	2 319,45	12,56	3 389,81	-	18,36	5 709,25	30,92
	Ago	18 411,18	352,47	166,00	80,44	688,06	670,18	408,29	30,85	2 919,58	2 396,29	13,02	2 919,58	-	15,86	5 315,86	28,87
	Sep	17 762,19	287,73	154,62	48,69	649,00	616,16	395,12	30,82	2 661,32	2 182,14	12,29	2 661,32	-	14,98	4 843,46	27,27
	Oct	19 700,57	309,42	161,46	64,17	499,00	639,13	408,29	31,30	3 127,22	2 112,77	10,72	3 127,22	-	15,87	5 239,99	26,60
	Nov	20 004,29	361,00	163,35	64,80	521,81	650,50	395,12	30,37	3 474,41	2 186,95	10,93	3 474,41	-	17,37	5 661,36	28,30
	Dic	22 132,09	393,30	168,80	81,93	728,80	663,00	408,29	31,05	3 662,06	2 475,17	11,18	3 662,06	-	16,55	6 137,23	27,73
Total Sta. Elena		242 185,90	4 193,91	1 967,49	832,28	7 776,72	7 671,18	4 784,97	370,92	36 155,74	27 597,46	11,40	36 155,74	-	14,93	63 753,20	26,32
Sto. Domingo	Ene	19 834,15	117,02	103,14	505,77	339,16	239,99	119,00	59,50	2 368,87	1 483,59	7,48	2 408,53	39,67	12,14	3 892,13	19,62
	Feb	17 850,62	105,32	92,82	455,19	305,25	107,10	53,55	1 171,87	1 171,87	7,48	1 207,57	35,70	6,76	2 542,80	14,24	
	Mar	19 284,25	113,78	100,28	491,75	329,76	233,34	115,71	57,85	3 154,35	1 442,46	7,48	3 192,92	38,57	16,56	4 635,38	24,04
	Abr	19 291,41	113,82	100,32	491,93	329,88	233,43	115,75	57,87	1 867,03	1 443,00	7,48	1 905,61	38,58	9,88	3 348,61	17,36
	May	20 229,90	119,36	105,20	515,86	345,93	244,78	121,38	60,69	2 977,16	1 513,20	7,48	3 017,62	40,46	14,92	4 530,81	22,40
	Jun	19 221,80	113,41	99,95	490,16	328,69	232,58	115,33	57,67	2 266,76	1 437,79	7,48	2 305,20	38,44	11,99	3 742,99	19,47
	Jul	19 527,68	115,21	101,54	497,96	333,92	236,28	117,17	58,58	1 797,53	1 460,67	7,48	1 836,59	39,06	9,41	3 297,26	16,89
	Ago	19 726,80	116,39	102,58	503,03	337,33	238,69	118,36	59,18	2 511,18	1 475,56	7,48	2 550,63	39,45	12,93	4 026,20	20,41
	Sep	19 270,09	113,69	100,20	491,39	329,52	233,17	115,62	57,81	1 441,59	1 441,59	7,48	1 480,13	38,54	7,68	2 921,53	15,16
	Oct	20 153,09	118,90	104,80	513,90	344,62	243,85	120,92	60,46	2 751,16	1 507,45	7,48	2 791,46	40,31	13,85	4 298,91	21,33
	Nov	19 756,68	116,56	102,73	503,80	337,84	264,74	112,61	67,17	1 872,79	1 505,46	7,62	1 912,31	39,51	9,68	3 417,77	17,30
	Dic	21 186,44	125,00	110,17	540,25	362,29	283,90	120,76	72,03	2 930,11	1 614,41	7,62	2 972,48	42,37	14,03	4 586,89	21,65
Total Sto. Domingo		235 332,91	1 388,46	1 223,73	6 000,99	4 024,19	2 900,75	1 399,71	722,38	27 110,39	17 660,22	7,50	27 581,06	470,67	11,72	45 241,28	19,22
Sucumbios	Ene	5 104,28	120,97	91,37	110,76	182,73	163,34	19,40	26,03	1 005,34	714,60	14,00	1 005,34	-	19,70	1 719,94	33,70
	Feb	4 742,10	112,39	84,88	102,90	169,77	151,75	18,02	24,18	702,89	663,89	14,00	702,89	-	14,82	1 366,79	28,82
	Mar	5 444,34	129,08	97,49	118,19	194,98	174,28	20,70	27,78	1 124,73	762,49	14,01	1 124,73	-	20,66	1 885,22	34,63
	Abr	5 494,54	130,22	98,35	119,23	196,70	175,83	20,88	28,02	1 131,85	769,23	14,00	1 131,85	-	20,60	1 901,08	34,60
	May	6 177,57	146,41	110,58	134,05	221,16	197,68	23,47	31,51	1 411,19	864,86	14,00	1 411,19	-	22,84	2 276,05	36,84
	Jun	6 007,31	142,37	107,53	130,36	215,06	192,23	22,83	30,64	1 225,43	841,02	14,00	1 225,43	-	20,40	2 066,45	34,40
	Jul	6 094,35	144,44	109,09	132,25	218,18	195,02	23,16	31,08	1 551,85	853,21	14,00	1 551,85	-	25,46	2 405,06	39,46
	Ago	6 271,00	148,62	112,25	136,08	224,50	200,67	23,83	31,98	1 321,73	877,94	14,00	1 321,73	-	21,08	2 199,67	35,08
	Sep	6 404,96	151,80	114,65	138,99	229,30	204,96	24,34	32,67	1 306,73	896,69	14,00	1 306,73	-	20,40	2 203,42	34,40
	Oct	6 686,02	158,46	119,68	145,09	239,36	213,95	25,41	34,10	1 817,14	936,04	14,00	1 817,14	-	27,18	2 753,19	41,18
	Nov	6 402,91	151,75	114,61	138,94	229,22	204,89	24,33	32,65	1 312,57	896,41	14,00	1 312,57	-	20,50	2 208,98	34,50
	Dic	6 907,30	163,70	123,64	149,89	247,28	221,03	26,25	35,23	1 745,27	967,02	14,00	1 745,27	-	25,27	2 712,29	39,27
Total Sucumbios		71 736,69	1 700,21	1 284,12	1 556,73	2 568,25	2 295,64	272,61	365,87	15 656,72	10 043,42	14,00	15 656,72	-	21,83	25 698,14	35,82
Sur	Ene	13 168,66	105,35	144,86	422,71	355,55	244,94	197,53	227,82	111,19	1 698,76	12,90	111,19	-	0,84	1 809,95	13,74
	Feb	11 907,29	83,35	130,98	357,22	119,07	119,07	119,07	119,07	168,10	1 047,84	8,80	168,10	-	1,41	879,74	7,39
	Mar	13 311,00	93,18	146,42	427,28	133,11	247,58	133,11	240,93	750,03	1 421,61	10,68	750,03	-	5,63	2 171,65	16,31
	Abr	13 125,35	105,00	144,38	421,32	131,25	131,25	131,25	237,57	425,05	1 302,03	9,92	425,05	-	3,24	1 727,08	13,16
	May	13 808,14	138,08	151,89	443,24	404,58	256,83	207,12	249,93	561,26	1 851,67	13,41	561,26	-	4,06	2 412,93	17,47
	Jun	13 282,23	119,54	146,10	426,36	389,17	247,05	199,23	240,41	85,09	1 767,87	13,31	85,09	-	0,64	1 682,77	12,67
	Jul	13 704,19	137,04	150,75	439,90	401,53	254,90	205,56	248,05	403,07	1 837,73	13,41	403,07	-	2,94	2 240,80	16,35
	Ago	13 806,66	124,26	151,87	443,19	404,54	256,80	207,10	249,90	355,05	1 837,67	13,31	355,05	-	2,57	2 192,72	15,88
	Sep	13 773,02	123,96	151,50	442,11	403,55	256,18	206,60	249,29	177,13	1 833,19	13,31	177,13	-	1,29	2 010,31	14,60
	Oct	14 386,05	115,09	158,25	461,79	421,51	267,58	215,79	260,39	916,14	1 900,40	13,21	916,14	-	6,37	2 816,54	19,58
	Nov	13 802,72	110,42	151,83	443,07	404,42	256,73	207,04	249,83	407,77	1 823,34	13,21	407,77	-	2,95	2 231,11	16,16
	Dic	14 694,79	117,56	161,64	471,70	430,56	273,32	220,42	265,98	650,50	1 941,18	13,21	650,50	-	4,43	2 591,68	17,64
Total Sur		162 770,09	1 372,83	1 790,47	5 199,91	3 998,84	2 812,24	2 249,83	2 839,15	4 503,99	20 263,29	12,45	4 503,99	-	2,77	24 767,28	15,22
Total		10 574 891,66	155 332,39	69 769,42	179 257,19	261 212,22	234 109,18	48 644,06	70 347,22	1 281 043,59	1 018 671,67	9,63	1 416 076,80	135 033,20	13,39	2 434 737,42	23,02

Los valores de negativos de pérdidas no técnicas se producen por Recaudaciones acumuladas, refacturaciones y aplicación de programas de recuperación de pérdidas comerciales.

**ESTADÍSTICA DEL SECTOR ELÉCTRICO
ECUATORIANO**

AÑO 2002

**Energía Total Facturada a Clientes
Finales**

CAPITULO 6

ENERGÍA TOTAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2002

Área de Concesión	Tipo de Empresa	Empresa	Consumo (kWh)	Demanda (kW)	USD Facturados	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Ambato	Distribuidora	Ambato	242 913 027,00	456 038,71	24 890 608,63	10,25
		Sistema E. Tena	17 592 201,00	-	1 783 197,45	10,14
	Gran Consumidor	Plasticaucho	643 549,00	2 192,00	7 755,62	1,21
Total Ambato			261 148 777,00	458 230,71	26 681 561,70	10,22
Azogues	Distribuidora	Azogues	28 406 955,00	22 061,00	3 110 723,71	10,95
	Gran Consumidor	Guapán	39 595 544,00	95 548,00	732 326,53	1,85
Total Azogues			68 002 499,00	117 609,00	3 843 050,24	5,65
Bolívar	Distribuidora	Bolívar	34 112 396,00	37 171,00	3 913 402,59	11,47
		Los Ríos	1 083 482,00	-	74 393,77	6,87
Total Bolívar			35 195 878,00	37 171,00	3 987 796,36	11,33
Centro Sur	Distribuidora	Centro Sur	432 047 084,00	654 365,46	38 978 087,71	9,02
		Cartopel	20 689 962,00	36 828,00	143 031,84	0,69
	Gran Consumidor	Erco	24 880 676,00	51 844,00	194 827,66	0,78
Total Centro Sur			477 617 722,00	743 037,46	39 315 947,21	8,23
Cotopaxi	Distribuidora	Cotopaxi	161 293 883,00	352 030,00	16 228 691,10	10,06
	Gran Consumidor	Acosa	25 402 294,00	46 368,00	287 950,30	1,13
Total Cotopaxi			186 696 177,00	398 398,00	16 516 641,40	8,85
El Oro	Distribuidora	El Oro	306 237 498,00	344 166,00	29 416 439,06	9,61
Total El Oro			306 237 498,00	344 166,00	29 416 439,06	9,61
Emelec	Gran Consumidor	Emelec	2 302 288 161,00	4 155 160,00	172 346 738,97	7,49
		Aga	16 052 945,78	29 306,29	264 280,81	1,65
		Base Naval	18 723 245,07	47 317,80	435 810,41	2,33
		Cartonera	13 471 659,00	31 680,00	204 589,56	1,52
		Cridesa	18 397 169,45	32 441,20	238 638,74	1,30
		Papelera	8 682 474,65	15 161,20	167 975,54	1,93
		Pica	18 089 983,22	37 254,20	346 006,93	1,91
Unilever	13 418 723,78	25 419,21	178 304,40	1,33		
Total Emelec			2 409 124 361,96	4 373 739,90	174 182 345,36	7,23
Esmeraldas	Distribuidora	Esmeraldas	201 160 587,00	320 021,00	16 695 527,63	8,30
Total Esmeraldas			201 160 587,00	320 021,00	16 695 527,63	8,30
Galápagos	Distribuidora	Galápagos	15 821 809,00	21 988,00	1 413 459,64	8,93
Total Galápagos			15 821 809,00	21 988,00	1 413 459,64	8,93
Guayas-Los Ríos	Distribuidora	Emelec	94 209,00	-	7 300,00	7,75
		Guayas-Los Ríos	408 009 751,52	817 448,17	41 211 570,05	10,10
		Los Ríos	1 432 900,00	-	98 354,41	6,86
	Gran Consumidor	Expalsa	16 335 722,00	32 516,00	208 838,39	1,28
		Interagua	129 151 134,11	189 044,50	1 535 112,98	1,19
Total Guayas-Los Ríos			555 023 716,63	1 039 008,67	43 061 175,83	7,76
Los Ríos	Distribuidora	Los Ríos	144 754 603,00	306 006,84	14 708 672,22	10,16
	Gran Consumidor	Kimberly-Clark	13 157 598,00	28 068,00	185 495,67	1,41
Total Los Ríos			157 912 201,00	334 074,84	14 894 167,89	9,43
Manabí	Distribuidora	Esmeraldas	743 268,00	-	44 596,08	6,00
		Manabí	511 625 562,22	1 075 717,00	52 256 512,57	10,21
	Gran Consumidor	CRM	1 372 836,00	57 844,00	245 867,41	17,91
		La Fabril	14 752 016,90	29 745,20	207 246,67	1,40
Total Manabí			528 493 683,12	1 163 306,20	52 754 222,73	9,98
Milagro	Distribuidora	Milagro	178 694 601,00	259 907,00	18 365 825,20	10,28
	Gran Consumidor	Papelera	45 089 140,46	72 283,52	783 281,22	1,74
Total Milagro			223 783 741,46	332 190,52	19 149 106,42	8,56
Norte	Distribuidora	Norte	259 442 312,20	454 038,00	24 274 818,91	9,36
Total Norte			259 442 312,20	454 038,00	24 274 818,91	9,36

ENERGÍA TOTAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2002

Área de Concesión	Tipo de Empresa	Empresa	Consumo (kWh)	Demanda (kW)	USD Facturados	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Quito	Distribuidora	Quito	2 167 484 618,81	3 502 400,00	161 274 010,42	7,44
	Gran Consumidor	Adelca	21 478 250,00	79 600,00	253 635,92	1,18
		Enkador	5 245 166,00	9 360,00	53 850,72	1,03
Total Quito			2 194 208 034,81	3 591 360,00	161 581 497,06	7,36
Riobamba	Distribuidora	Riobamba	150 263 812,00	246 661,07	14 182 402,44	9,44
Total Riobamba			150 263 812,00	246 661,07	14 182 402,44	9,44
Sta. Elena	Distribuidora	Sta. Elena	178 432 700,00	387 537,00	17 930 741,21	10,05
	Gran Consumidor	Nirsa	12 872 705,25	30 864,54	183 901,13	1,43
Total Sta. Elena			191 305 405,25	418 401,54	18 114 642,34	9,47
Sto. Domingo	Distribuidora	Sto. Domingo	190 091 631,20	349 501,00	19 005 406,05	10,00
Total Sto. Domingo			190 091 631,20	349 501,00	19 005 406,05	10,00
Sucumbíos	Distribuidora	Sucumbíos	46 038 551,73	75 171,26	5 469 479,55	11,88
Total Sucumbíos			46 038 551,73	75 171,26	5 469 479,55	11,88
Sur	Distribuidora	Sur	137 928 676,00	100 370,99	14 427 050,94	10,46
	Exportación	Perú	74 134,00	419,71	8 998,64	12,14
Total Sur			138 002 810,00	100 790,70	14 436 049,58	10,46
Total general			8 595 571 208,36	14 918 864,86	698 975 737,39	8,13

No se incluye la energía de CRM en los meses de octubre a diciembre por cuanto pasa a ser cliente de la E.E. Manabí.

ENERGÍA MENSUAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2002

Área de Concesión	Tipo de Empresa	Empresa	Mes	Consumo (kWh)	Demanda (kW)	USD Facturados	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)	
Ambato	Distribuidora	Ambato	Ene	19 967 155,00	37 587,00	1 886 033,26	9,45	
			Feb	19 537 701,00	37 713,00	1 926 080,71	9,86	
			Mar	19 485 928,00	37 896,00	1 957 016,68	10,04	
			Abr	20 085 827,00	37 697,00	2 097 118,92	10,44	
			May	20 311 729,00	38 114,00	2 113 306,30	10,40	
			Jun	20 150 890,00	27 272,00	2 086 177,81	10,35	
			Jul	20 443 241,00	37 551,00	2 109 886,09	10,32	
			Ago	20 417 343,00	37 429,00	2 085 034,59	10,21	
			Sep	20 170 742,00	37 192,39	2 100 211,87	10,41	
			Oct	21 645 861,00	37 797,53	2 245 646,64	10,37	
			Nov	20 871 695,00	37 566,79	2 199 346,83	10,54	
			Dic	19 824 915,00	52 223,00	2 084 748,93	10,52	
			Total Ambato				242 913 027,00	456 038,71
	Sistema E. Tena	Ene	1 466 000,00	-	113 812,17	7,76		
		Feb	1 357 600,00	-	114 175,46	8,41		
		Mar	1 448 400,00	-	134 155,56	9,26		
		Abr	1 429 200,00	-	125 827,55	8,80		
		May	1 403 600,00	-	111 660,37	7,96		
		Jun	1 381 746,00	-	118 525,18	8,58		
		Jul	1 459 813,00	-	102 632,00	7,03		
		Ago	1 459 304,00	-	170 378,03	11,68		
		Sep	1 477 080,00	-	184 212,62	12,47		
		Oct	1 584 587,00	-	199 741,99	12,61		
Nov		1 519 235,00	-	230 201,21	15,15			
Dic		1 605 636,00	-	177 875,31	11,08			
Total Sistema E. Tena				17 592 201,00	-	1 783 197,45	10,14	
Gran	Plasticaucho	Dic	643 549,00	2 192,00	7 755,62	1,21		
	Total Plasticaucho			643 549,00	2 192,00	7 755,62	1,21	
Total Ambato				261 148 777,00	458 230,71	26 681 561,70	10,22	
Azogues	Distribuidora	Azogues	Ene	2 368 475,00	1 691,00	239 125,39	10,10	
			Feb	2 262 931,00	1 701,00	237 638,76	10,50	
			Mar	2 244 475,00	1 725,00	239 510,94	10,67	
			Abr	2 408 871,00	1 796,00	272 723,36	11,32	
			May	2 416 103,00	1 832,00	273 384,37	11,32	
			Jun	2 374 014,00	1 912,00	266 668,44	11,23	
			Jul	2 318 791,00	1 850,00	257 297,08	11,10	
			Ago	2 317 304,00	1 960,00	258 594,62	11,16	
			Sep	2 390 698,00	1 931,00	268 379,23	11,23	
			Oct	2 402 497,00	1 888,00	270 048,48	11,24	
			Nov	2 318 209,00	1 890,00	256 839,43	11,08	
			Dic	2 584 587,00	1 885,00	270 513,61	10,47	
			Total Azogues				28 406 955,00	22 061,00
	Gran Consumidor	Guapán	Ene	3 474 864,00	7 832,00	52 779,36	1,52	
			Feb	2 729 996,00	7 732,00	47 722,33	1,75	
			Mar	2 465 630,00	8 324,00	45 057,05	1,83	
			Abr	3 631 748,00	8 396,00	66 211,80	1,82	
			May	4 434 289,00	8 064,00	78 572,64	1,77	
			Jun	3 109 180,00	8 324,00	61 901,13	1,99	
			Jul	2 819 271,00	7 648,00	65 867,46	2,34	
			Ago	3 642 477,00	8 268,00	74 454,41	2,04	
			Sep	3 455 503,00	7 776,00	61 136,49	1,77	
			Oct	3 804 095,00	7 848,00	60 662,87	1,59	
Nov	2 442 600,00	7 544,00	55 277,12	2,26				
Dic	3 585 891,00	7 792,00	62 683,87	1,75				
Total Guapán				39 595 544,00	95 548,00	732 326,53	1,85	
Total Azogues				68 002 499,00	117 609,00	3 843 050,24	5,65	

ENERGÍA MENSUAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2002

Área de Concesión	Tipo de Empresa	Empresa	Mes	Consumo (kWh)	Demanda (kW)	USD Facturados	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)		
Bolívar	Distribuidora	Bolívar	Ene	2 904 840,00	3 116,00	293 560,33	10,11		
			Feb	2 881 844,00	3 126,00	306 242,26	10,63		
			Mar	2 631 727,00	3 124,00	297 671,30	11,31		
			Abr	2 725 207,00	3 105,00	320 582,18	11,76		
			May	2 814 031,00	3 123,00	329 426,30	11,71		
			Jun	2 756 632,00	3 123,00	323 503,33	11,74		
			Jul	2 860 267,00	3 093,00	340 759,37	11,91		
			Ago	2 837 403,00	3 033,00	332 742,76	11,73		
			Sep	2 859 295,00	3 073,00	335 944,69	11,75		
			Oct	2 842 693,00	3 073,00	333 380,33	11,73		
			Nov	3 048 205,00	3 073,00	353 497,18	11,60		
			Dic	2 950 252,00	3 109,00	346 092,56	11,73		
		Total Bolívar				34 112 396,00	37 171,00	3 913 402,59	11,47
		Los Ríos	Ene	95 825,00	-	6 899,40	7,20		
			Feb	96 531,00	-	7 066,07	7,32		
			Mar	94 701,00	-	6 818,47	7,20		
			Abr	93 999,00	-	6 504,73	6,92		
			May	93 999,00	-	6 504,73	6,92		
			Jun	95 077,00	-	6 579,33	6,92		
			Jul	93 794,00	-	5 214,95	5,56		
			Ago	93 794,00	-	5 214,95	5,56		
			Sep	83 046,00	-	4 658,88	5,61		
			Oct	81 141,00	-	6 564,31	8,09		
Nov	80 908,00		-	5 987,19	7,40				
Dic	80 667,00		-	6 380,76	7,91				
Total Los Ríos				1 083 482,00	-	74 393,77	6,87		
Total Bolívar				35 195 878,00	37 171,00	3 987 796,36	11,33		
Centro Sur	Distribuidora	Centro Sur	Ene	40 683 826,00	58 751,80	3 429 323,47	8,43		
			Feb	34 150 321,00	54 323,50	2 989 256,84	8,75		
			Mar	36 012 580,00	50 947,12	3 258 258,75	9,05		
			Abr	35 183 960,00	51 770,15	3 277 948,00	9,32		
			May	35 563 127,00	51 596,37	3 251 529,19	9,14		
			Jun	35 143 390,00	50 726,02	3 188 072,14	9,07		
			Jul	36 086 479,00	51 276,42	3 255 898,46	9,02		
			Ago	35 100 397,00	51 243,42	3 171 389,25	9,04		
			Sep	34 845 204,00	51 763,02	3 163 197,09	9,08		
			Oct	36 817 922,00	62 368,22	3 352 658,78	9,11		
			Nov	35 706 548,00	59 916,58	3 275 221,94	9,17		
			Dic	36 753 330,00	59 682,86	3 365 333,81	9,16		
		Total Centro Sur				432 047 084,00	654 365,46	38 978 087,71	9,02
		Cartopel	Ene	-	-	-	-		
			Feb	-	-	-	-		
	Mar		2 079 583,00	3 540,00	8 189,63	0,39			
	Abr		2 022 643,00	3 464,00	12 534,80	0,62			
	May		2 134 665,00	3 668,00	16 299,67	0,76			
	Jun		2 138 529,00	3 852,00	15 508,64	0,73			
	Jul		1 978 218,00	3 640,00	19 617,06	0,99			
	Ago		1 855 852,00	3 580,00	16 966,52	0,91			
	Sep	2 090 956,00	3 708,00	10 874,61	0,52				
	Oct	2 084 470,00	3 516,00	11 954,20	0,57				
Nov	2 003 837,00	3 852,00	18 382,18	0,92					
Dic	2 301 209,00	4 008,00	12 704,53	0,55					
Total Cartopel				20 689 962,00	36 828,00	143 031,84	0,69		

ENERGÍA MENSUAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2002

Área de Concesión	Tipo de Empresa	Empresa	Mes	Consumo (kWh)	Demanda (kW)	USD Facturados	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)	
	Gran Consumidor	Erco	Ene	-	-	-	-	
			Feb	1 971 137,00	4 664,00	13 282,60	0,67	
			Mar	2 517 757,00	4 784,00	11 756,51	0,47	
			Abr	2 421 086,00	4 736,00	16 967,63	0,70	
			May	2 378 625,00	4 680,00	20 238,09	0,85	
			Jun	2 384 931,00	4 752,00	18 967,26	0,80	
			Jul	2 577 215,00	4 884,00	26 749,29	1,04	
			Ago	2 558 967,00	4 996,00	23 297,85	0,91	
			Sep	2 363 551,00	4 856,00	14 159,93	0,60	
			Oct	2 252 844,00	4 620,00	15 495,35	0,69	
			Nov	2 061 558,00	4 552,00	20 327,63	0,99	
			Dic	1 393 005,00	4 320,00	13 585,52	0,98	
			Total Erco				24 880 676,00	51 844,00
Total Centro Sur				477 617 722,00	743 037,46	39 315 947,21	8,23	
Cotopaxi	Distribuidora	Cotopaxi	Ene	12 031 122,00	28 452,00	1 184 691,02	9,85	
			Feb	11 386 580,00	28 218,00	1 143 311,76	10,04	
			Mar	11 711 135,00	27 220,00	1 175 668,95	10,04	
			Abr	13 145 306,00	29 616,00	1 335 827,46	10,16	
			May	13 904 608,00	29 143,00	1 391 758,53	10,01	
			Jun	13 215 650,00	29 016,00	1 334 066,28	10,09	
			Jul	14 595 007,00	30 059,00	1 436 243,08	9,84	
			Ago	14 240 631,00	29 981,00	1 424 067,47	10,00	
			Sep	13 847 122,00	29 834,00	1 378 927,70	9,96	
			Oct	14 465 114,00	29 974,00	1 468 161,14	10,15	
			Nov	14 745 777,00	30 300,00	1 510 424,49	10,24	
			Dic	14 005 831,00	30 217,00	1 445 543,22	10,32	
			Total Cotopaxi				161 293 883,00	352 030,00
	Gran Consumidor	Acosa	Ene	1 764 077,00	3 816,00	30 067,53	1,70	
			Feb	2 027 013,00	3 860,00	37 072,40	1,83	
			Mar	2 166 168,00	3 916,00	35 311,96	1,63	
			Abr	1 884 189,00	3 784,00	32 360,74	1,72	
			May	2 193 604,00	4 000,00	20 220,92	0,92	
			Jun	2 129 718,00	3 716,00	18 682,86	0,88	
			Jul	2 313 175,00	3 848,00	23 976,84	1,04	
			Ago	2 070 304,00	3 924,00	20 807,39	1,01	
			Sep	2 198 356,00	3 880,00	15 478,57	0,70	
			Oct	2 286 161,00	3 852,00	16 901,72	0,74	
Nov	2 215 881,00	3 924,00	21 372,09	0,96				
Dic	2 153 648,00	3 848,00	15 697,28	0,73				
Total Acosa				25 402 294,00	46 368,00	287 950,30	1,13	
Total Cotopaxi				186 696 177,00	398 398,00	16 516 641,40	8,85	
El Oro	Distribuidora	El Oro	Ene	26 114 518,00	29 136,00	2 338 680,40	8,96	
			Feb	25 382 035,00	28 519,00	2 266 562,76	8,93	
			Mar	25 128 743,00	28 167,00	2 388 217,93	9,50	
			Abr	26 185 348,00	28 609,00	2 573 941,95	9,83	
			May	27 327 190,00	29 170,00	2 677 474,03	9,80	
			Jun	25 639 882,00	28 761,00	2 493 685,24	9,73	
			Jul	24 479 186,00	28 684,00	2 399 039,74	9,80	
			Ago	24 460 796,00	28 688,00	2 393 998,74	9,79	
			Sep	24 643 571,00	28 466,00	2 406 733,35	9,77	
			Oct	24 783 326,00	28 987,00	2 422 453,84	9,77	
			Nov	25 029 697,00	28 608,00	2 443 645,64	9,76	
			Dic	27 063 206,00	28 371,00	2 612 005,44	9,65	
			Total El Oro				306 237 498,00	344 166,00
Total El Oro				306 237 498,00	344 166,00	29 416 439,06	9,61	

ENERGÍA MENSUAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2002

Área de Concesión	Tipo de Empresa	Empresa	Mes	Consumo (kWh)	Demanda (kW)	USD Facturados	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)		
Emelec	Distribuidora	Emelec	Ene	186 016 398,00	323 618,00	13 055 198,70	7,02		
			Feb	192 488 160,00	321 137,00	14 015 744,31	7,28		
			Mar	199 408 234,00	328 987,00	14 574 588,54	7,31		
			Abr	191 345 567,00	328 855,00	14 523 307,74	7,59		
			May	208 892 140,00	343 279,00	16 074 574,24	7,70		
			Jun	200 505 173,00	344 257,00	15 333 277,66	7,65		
			Jul	186 444 238,00	338 548,00	13 994 541,86	7,51		
			Ago	182 961 620,00	337 051,00	13 871 737,25	7,58		
			Sep	175 530 376,00	358 872,00	13 362 332,47	7,61		
			Oct	191 198 938,00	367 743,00	14 360 131,37	7,51		
			Nov	189 742 241,00	376 031,00	14 350 328,73	7,56		
			Dic	197 755 076,00	386 782,00	14 830 976,10	7,50		
			Total Emelec			2 302 288 161,00	4 155 160,00	172 346 738,97	7,49
		Aga		Ene	1 065 261,59	2 383,64	18 472,47	1,73	
				Feb	1 382 971,80	2 509,08	24 999,99	1,81	
				Mar	1 223 673,50	2 383,64	104 621,43	8,55	
				Abr	1 275 675,25	2 462,08	10 362,96	0,81	
				May	1 131 268,36	2 435,66	12 536,44	1,11	
				Jun	1 226 768,87	2 419,05	12 125,51	0,99	
				Jul	1 160 271,53	2 456,76	15 051,19	1,30	
				Ago	1 446 912,62	2 422,81	14 893,59	1,03	
				Sep	1 537 098,25	2 428,86	11 408,47	0,74	
				Oct	1 382 281,64	2 448,67	12 260,67	0,89	
				Nov	1 584 394,70	2 476,17	15 543,04	0,98	
				Dic	1 636 367,67	2 479,87	12 005,05	0,73	
				Total Aga			16 052 945,78	29 306,29	264 280,81
		Base Naval			Ene	1 766 649,14	3 825,49	33 117,26	1,87
					Feb	1 439 732,59	3 800,12	32 340,02	2,25
					Mar	1 622 759,88	3 725,26	32 470,85	2,00
					Abr	1 716 036,46	4 146,94	36 675,11	2,14
					May	1 802 897,00	4 836,00	43 105,31	2,39
					Jun	1 462 240,00	3 864,00	36 192,43	2,48
					Jul	1 392 490,00	3 360,00	35 407,19	2,54
					Ago	1 172 357,00	3 104,00	30 739,62	2,62
					Sep	1 385 493,00	3 728,00	34 388,25	2,48
					Oct	1 554 741,00	3 892,00	37 179,06	2,39
					Nov	1 627 464,00	4 948,00	44 901,47	2,76
					Dic	1 780 385,00	4 088,00	39 293,84	2,21
					Total Base Naval			18 723 245,07	47 317,80
		Cartonera			Ene	1 198 977,00	2 464,00	21 491,73	1,79
					Feb	1 063 572,00	2 972,00	24 098,38	2,27
Mar					1 185 977,00	2 896,00	24 143,87	2,04	
Abr					1 144 696,00	3 012,00	24 644,44	2,15	
May					1 181 132,00	2 648,00	25 587,48	2,17	
Jun					1 109 193,00	2 376,00	24 313,71	2,19	
Jul					1 011 377,00	2 356,00	25 069,86	2,48	
Ago					1 134 632,00	2 428,00	26 535,67	2,34	
Sep					1 086 902,00	2 412,00	1 892,44	0,17	
Oct					1 125 195,00	2 652,00	2 558,40	0,23	
Nov					1 054 209,00	2 648,00	1 951,14	0,19	
Dic					1 175 797,00	2 816,00	2 302,44	0,20	
Total Cartonera			13 471 659,00	31 680,00	204 589,56	1,52			

ENERGÍA MENSUAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2002

Área de Concesión	Tipo de Empresa	Empresa	Mes	Consumo (kWh)	Demanda (kW)	USD Facturados	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)		
Emelec	Gran Consumidor	Cridesa	Ene	1 147 590,85	3 146,97	21 210,32	1,85		
			Feb	-	-	- 17,77	-		
			Mar	1 555 794,38	2 483,68	25 945,96	1,67		
			Abr	1 711 159,41	3 005,02	31 414,06	1,84		
			May	1 745 472,38	2 465,14	32 496,00	1,86		
			Jun	1 708 583,63	2 503,64	33 313,85	1,95		
			Jul	1 800 359,20	3 272,79	41 591,78	2,31		
			Ago	1 775 623,71	2 923,47	38 643,72	2,18		
			Sep	1 746 997,83	3 269,65	3 132,31	0,18		
			Oct	1 777 280,13	3 247,08	4 046,15	0,23		
			Nov	1 702 200,13	2 898,81	3 179,22	0,19		
			Dic	1 726 107,81	3 224,95	3 683,14	0,21		
		Total Cridesa		18 397 169,45	32 441,20	238 638,74	1,30		
		Papelería	Oct	4 855 040,48	7 591,13	87 442,14	1,80		
			Nov	3 827 434,17	7 570,06	80 533,40	2,10		
		Total Papelería		8 682 474,65	15 161,20	167 975,54	1,93		
		Pica	Ene	1 822 621,83	3 498,08	40 231,58	2,21		
			Feb	1 558 851,06	3 540,80	40 706,58	2,61		
			Mar	1 625 386,47	3 279,87	38 608,52	2,38		
			Abr	1 665 883,49	3 361,99	40 505,24	2,43		
			May	1 532 595,15	3 045,51	39 171,12	2,56		
			Jun	1 335 405,21	2 907,32	37 026,23	2,77		
			Jul	1 138 455,42	2 636,07	34 275,24	3,01		
			Ago	1 520 285,74	2 910,78	40 215,67	2,65		
			Sep	1 545 331,64	3 017,73	8 471,87	0,55		
			Oct	1 573 265,84	2 985,66	8 447,74	0,54		
			Nov	1 441 150,55	2 958,80	7 833,86	0,54		
			Dic	1 330 750,85	3 111,60	10 513,28	0,79		
		Total Pica		18 089 983,22	37 254,20	346 006,93	1,91		
		Unilever	Ene	1 233 510,17	2 308,04	20 482,97	1,66		
			Feb	1 040 348,82	2 279,85	21 001,89	2,02		
			Mar	1 051 046,79	2 203,32	20 043,91	1,91		
			Abr	1 195 984,00	2 232,00	22 447,06	1,88		
			May	931 597,00	2 088,00	19 741,07	2,12		
			Jun	1 084 679,00	2 032,00	22 629,43	2,09		
			Jul	1 193 151,00	2 036,00	25 587,90	2,14		
			Ago	1 024 033,00	1 956,00	21 923,28	2,14		
			Sep	1 135 168,00	2 032,00	1 076,77	0,09		
			Oct	1 253 218,00	2 116,00	1 123,07	0,09		
			Nov	1 155 569,00	2 036,00	1 016,37	0,09		
			Dic	1 120 419,00	2 100,00	1 230,68	0,11		
		Total Unilever		13 418 723,78	25 419,21	178 304,40	1,33		
		Total Emelec		2 409 124 361,96	4 373 739,90	174 182 345,36	7,23		
		Esmeraldas	Distribuidora	Esmeraldas	Ene	15 409 466,00	23 705,00	1 201 418,62	7,80
					Feb	15 504 723,00	25 802,00	1 227 944,17	7,92
					Mar	14 755 355,00	25 951,00	1 219 655,87	8,27
					Abr	15 898 452,00	26 911,00	1 347 672,69	8,48
May	17 001 177,00				26 941,00	1 421 467,24	8,36		
Jun	16 516 773,00				28 201,00	1 364 968,18	8,26		
Jul	16 652 172,00				25 346,00	1 410 763,23	8,47		
Ago	16 772 521,00				26 696,00	1 413 282,52	8,43		
Sep	18 624 061,00				26 743,00	1 556 641,20	8,36		
Oct	17 536 035,00				27 859,00	1 469 465,34	8,38		
Nov	17 088 716,00				27 765,00	1 439 819,97	8,43		
Dic	19 401 136,00				28 101,00	1 622 428,60	8,36		
Total Esmeraldas				201 160 587,00	320 021,00	16 695 527,63	8,30		
Total Esmeraldas		201 160 587,00	320 021,00	16 695 527,63	8,30				

ENERGÍA MENSUAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2002

Área de Concesión	Tipo de Empresa	Empresa	Mes	Consumo (kWh)	Demanda (kW)	USD Facturados	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)	
Galápagos	Distribuidora	Galápagos	Ene	1 384 890,00	1 627,00	111 338,37	8,04	
			Feb	1 381 302,00	1 581,00	115 405,86	8,35	
			Mar	1 393 203,00	1 542,00	120 493,31	8,65	
			Abr	1 421 830,00	4 108,00	140 829,01	9,90	
			May	1 400 563,00	1 614,00	125 818,44	8,98	
			Jun	1 325 056,00	1 607,00	119 271,47	9,00	
			Jul	1 195 786,00	1 603,00	107 935,66	9,03	
			Ago	1 254 819,00	1 514,00	112 821,24	8,99	
			Sep	1 216 261,00	1 473,00	109 517,09	9,00	
			Oct	1 213 354,00	2 218,00	112 939,74	9,31	
			Nov	1 321 935,00	1 559,00	119 086,48	9,01	
			Dic	1 312 810,00	1 542,00	118 002,97	8,99	
Total Galápagos				15 821 809,00	21 988,00	1 413 459,64	8,93	
Total Galápagos				15 821 809,00	21 988,00	1 413 459,64	8,93	
Guayas-Los Ríos	Distribuidora	Emelec	Oct	94 209,00	-	7 300,00	7,75	
		Total Emelec			94 209,00	-	7 300,00	7,75
		Guayas-Los Ríos	Ene	32 240 463,00	64 667,40	3 121 393,44	9,68	
			Feb	30 345 333,00	63 993,20	2 984 194,88	9,83	
			Mar	32 943 281,00	75 255,00	3 300 931,11	10,02	
			Abr	34 212 190,08	64 740,60	3 482 702,06	10,18	
			May	35 529 166,00	68 873,84	3 624 860,24	10,20	
			Jun	36 256 715,90	70 373,22	3 673 735,97	10,13	
			Jul	32 836 686,02	68 669,36	3 366 653,86	10,25	
			Ago	35 574 088,52	68 937,18	3 533 559,81	9,93	
			Sep	34 163 768,00	59 338,68	3 480 388,80	10,19	
			Oct	33 543 244,00	72 312,98	3 453 713,69	10,30	
	Nov		35 180 779,00	72 569,66	3 585 011,16	10,19		
	Dic		35 184 037,00	67 717,05	3 604 425,03	10,24		
	Total Guayas-Los Ríos			408 009 751,52	817 448,17	41 211 570,05	10,10	
	Los Ríos	Ene	269 500,00	-	20 266,40	7,52		
		Feb	240 100,00	-	17 935,47	7,47		
		Mar	265 300,00	-	23 479,05	8,85		
		Abr	272 300,00	-	15 058,19	5,53		
		May	273 000,00	-	12 148,50	4,45		
		Jun	112 700,00	-	9 466,80	8,40		
	Total Los Ríos			1 432 900,00	-	98 354,41	6,86	
	Expalsa	Ene	1 208 299,00	2 592,00	19 535,16	1,62		
		Feb	1 171 297,00	2 692,00	21 816,20	1,86		
Mar		1 361 471,00	2 568,00	22 587,23	1,66			
Abr		1 355 538,00	2 584,00	24 126,08	1,78			
May		1 520 300,00	2 896,00	29 702,85	1,95			
Jun		1 492 732,00	2 896,00	29 737,62	1,99			
Jul		1 400 692,00	2 764,00	30 280,03	2,16			
Ago		1 350 954,00	2 712,00	27 924,59	2,07			
Sep		1 319 360,00	2 732,00	296,99	0,02			
Oct		1 408 978,00	2 620,00	348,22	0,02			
Nov		1 408 559,00	2 640,00	1 151,27	0,08			
Dic		1 337 542,00	2 820,00	1 332,15	0,10			
Total Expalsa			16 335 722,00	32 516,00	208 838,39	1,28		

ENERGÍA MENSUAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2002

Área de Concesión	Tipo de Empresa	Empresa	Mes	Consumo (kWh)	Demanda (kW)	USD Facturados	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)	
	Gran Consumidor	Interagua	Ene	11 018 480,00	15 840,00	154 899,69	1,41	
			Feb	9 906 655,23	15 840,00	165 864,88	1,67	
			Mar	10 955 018,40	15 825,83	166 516,41	1,52	
			Abr	10 555 844,90	15 872,69	175 163,02	1,66	
			May	11 111 855,49	15 758,77	195 709,12	1,76	
			Jun	10 599 991,40	15 631,14	196 351,12	1,85	
			Jul	11 054 534,88	15 625,82	225 671,08	2,04	
			Ago	11 088 584,12	15 689,64	218 652,85	1,97	
			Sep	10 463 955,39	15 730,86	7 531,52	0,07	
			Oct	10 958 686,05	16 153,30	11 912,32	0,11	
			Nov	10 487 776,48	15 542,23	8 331,76	0,08	
			Dic	10 949 751,76	15 534,22	8 509,21	0,08	
			Total Interagua				129 151 134,11	189 044,50
Total Guayas-Los Ríos				555 023 716,63	1 039 008,67	43 061 175,83	7,76	
Los Ríos	Distribuidora	Los Ríos	Ene	12 541 162,00	21 946,00	1 163 118,98	9,27	
			Feb	10 457 036,00	24 145,00	1 052 898,19	10,07	
			Mar	10 434 564,00	24 070,00	1 055 796,71	10,12	
			Abr	12 647 278,00	24 484,00	1 309 864,71	10,36	
			May	14 996 201,00	26 200,00	1 473 709,10	9,83	
			Jun	13 587 818,00	26 605,07	1 369 733,07	10,08	
			Jul	12 015 281,00	26 685,29	1 241 043,85	10,33	
			Ago	11 675 271,00	26 457,29	1 206 303,19	10,33	
			Sep	11 669 500,00	26 690,29	1 214 544,15	10,41	
			Oct	11 260 101,00	26 648,92	1 165 781,22	10,35	
			Nov	12 000 568,00	26 394,18	1 255 902,14	10,47	
			Dic	11 469 823,00	25 680,80	1 199 976,91	10,46	
			Total Los Ríos				144 754 603,00	306 006,84
	Gran Consumidor	Kimberly-Clark	Ene	146 550,00	2 400,00	1 277,98	0,87	
			Feb	1 327 980,00	2 480,00	24 182,92	1,82	
			Mar	1 487 770,00	2 480,00	23 338,20	1,57	
			Abr	1 325 830,00	2 400,00	23 108,48	1,74	
			May	1 485 640,00	2 480,00	26 730,68	1,80	
			Jun	1 412 715,00	2 400,00	26 466,54	1,87	
			Jul	815 323,00	2 144,00	18 615,15	2,28	
			Ago	776 285,00	1 464,00	7 759,72	1,00	
			Sep	850 587,00	2 536,00	7 399,85	0,87	
			Oct	1 131 085,00	2 404,00	7 527,01	0,67	
Nov	1 199 282,00	2 444,00	11 298,43	0,94				
Dic	1 198 551,00	2 436,00	7 790,71	0,65				
Total Kimberly-Clark				13 157 598,00	28 068,00	185 495,67	1,41	
Total Los Ríos				157 912 201,00	334 074,84	14 894 167,89	9,43	
	Distribuidora	Esmeraldas	Ene	61 939,00	-	3 716,34	6,00	
			Feb	61 939,00	-	3 716,34	6,00	
			Mar	61 939,00	-	3 716,34	6,00	
			Abr	61 939,00	-	3 716,34	6,00	
			May	61 939,00	-	3 716,34	6,00	
			Jun	61 939,00	-	3 716,34	6,00	
			Jul	61 939,00	-	3 716,34	6,00	
			Ago	61 939,00	-	3 716,34	6,00	
			Sep	61 939,00	-	3 716,34	6,00	
			Oct	61 939,00	-	3 716,34	6,00	
			Nov	61 939,00	-	3 716,34	6,00	
			Dic	61 939,00	-	3 716,34	6,00	
			Total Esmeraldas				743 268,00	-

ENERGÍA MENSUAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2002

Área de Concesión	Tipo de Empresa	Empresa	Mes	Consumo (kWh)	Demanda (kW)	USD Facturados	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)	
Manabí	Distribuidora	Manabí	Ene	38 971 259,00	91 700,00	3 614 088,48	9,27	
			Feb	42 648 894,00	87 914,00	4 066 810,12	9,54	
			Mar	42 386 287,00	87 816,00	4 364 491,71	10,30	
			Abr	39 488 027,00	88 571,00	4 189 044,70	10,61	
			May	40 885 615,00	91 700,00	4 485 265,34	10,97	
			Jun	40 440 781,00	92 042,00	4 390 741,03	10,86	
			Jul	43 839 111,00	87 602,00	4 751 993,10	10,84	
			Ago	44 755 627,64	88 349,00	4 412 642,19	9,86	
			Sep	45 425 351,74	90 961,00	4 145 925,36	9,13	
			Oct	43 986 402,44	88 329,00	4 529 543,42	10,30	
			Nov	43 547 325,68	88 006,00	4 593 960,67	10,55	
			Dic	45 250 880,72	92 727,00	4 712 006,44	10,41	
	Total Manabí				511 625 562,22	1 075 717,00	52 256 512,57	10,21
	Gran Consumidor	CRM		Ene	23 384,00	232,00	5 187,83	22,19
				Feb	18 605,00	232,00	6 211,89	33,39
				Mar	19 180,00	232,00	3 624,93	18,90
				Abr	41 300,00	2 536,00	12 051,53	29,18
				May	420 825,00	11 984,00	47 051,63	11,18
				Jun	497 146,00	11 980,00	49 189,00	9,89
				Jul	200 160,00	11 752,00	44 642,21	22,30
				Ago	92 333,00	11 752,00	46 376,13	50,23
				Sep	59 903,00	7 144,00	31 532,28	52,64
				Oct	-	-	- 0,02	-
Nov				-	-	-	-	
Dic				-	-	-	-	
Total CRM				1 372 836,00	57 844,00	245 867,41	17,91	
La Fabril				Ene	1 212 135,60	2 334,80	25 446,69	2,10
				Feb	1 289 054,80	2 674,80	28 944,47	2,25
				Mar	1 289 030,10	2 554,40	22 241,02	1,73
				Abr	1 412 207,60	2 576,00	22 223,12	1,57
				May	1 141 496,50	2 664,80	24 057,33	2,11
				Jun	1 415 035,40	2 570,00	27 441,63	1,94
				Jul	1 332 733,20	2 539,60	28 911,93	2,17
				Ago	1 317 859,00	2 577,20	27 077,56	2,05
				Sep	975 456,40	2 258,00	221,02	0,02
				Oct	949 192,90	2 004,00	185,07	0,02
	Nov			1 173 780,90	2 527,60	267,65	0,02	
Dic	1 244 034,50	2 464,00	229,18	0,02				
Total La Fabril				14 752 016,90	29 745,20	207 246,67	1,40	
Total Manabí				528 493 683,12	1 163 306,20	52 754 222,73	9,98	
Milagro	Distribuidora	Milagro	Ene	14 053 301,00	25 185,00	1 345 905,06	9,58	
			Feb	14 538 432,00	24 662,00	1 418 245,07	9,76	
			Mar	12 950 005,00	21 653,00	1 326 897,37	10,25	
			Abr	13 552 081,00	20 786,00	1 417 935,45	10,46	
			May	14 877 631,00	20 700,00	1 561 865,55	10,50	
			Jun	14 875 756,00	21 203,00	1 532 487,71	10,30	
			Jul	15 355 890,00	21 483,00	1 603 332,82	10,44	
			Ago	17 066 843,00	20 855,00	1 768 587,83	10,36	
			Sep	15 769 719,00	20 881,00	1 629 288,20	10,33	
			Oct	14 890 505,00	20 856,00	1 560 133,23	10,48	
			Nov	15 792 420,00	20 846,00	1 635 924,47	10,36	
			Dic	14 972 018,00	20 797,00	1 565 222,44	10,45	
			Total Milagro				178 694 601,00	259 907,00

ENERGÍA MENSUAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2002

Área de Concesión	Tipo de Empresa	Empresa	Mes	Consumo (kWh)	Demanda (kW)	USD Facturados	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
	Gran Consumidor	Papelerera	Ene	4 323 223,29	7 244,06	64 672,23	1,50
			Feb	4 104 891,52	7 116,90	68 549,03	1,67
			Mar	4 816 108,06	7 358,68	73 801,78	1,53
			Abr	4 541 630,20	6 947,14	73 794,43	1,62
			May	4 838 604,23	7 242,41	84 829,28	1,75
			Jun	4 408 400,75	7 078,16	80 598,30	1,83
			Jul	4 724 241,18	7 208,31	93 366,64	1,98
			Ago	4 778 166,50	7 300,81	90 573,60	1,90
			Sep	4 720 800,16	7 593,93	84 869,27	1,80
			Dic	3 833 074,57	7 193,12	68 226,66	1,78
Total Papelerera				45 089 140,46	72 283,52	783 281,22	1,74
Total Milagro				223 783 741,46	332 190,52	19 149 106,42	8,56
Norte	Distribuidora	Norte	Ene	21 193 694,00	38 272,00	1 877 738,91	8,86
			Feb	21 337 270,00	37 438,00	1 929 673,68	9,04
			Mar	20 170 848,00	38 199,00	1 873 798,74	9,29
			Abr	21 781 818,00	37 599,00	2 065 136,47	9,48
			May	21 563 678,00	37 222,00	2 053 834,37	9,52
			Jun	21 865 121,60	37 769,00	2 061 650,15	9,43
			Jul	21 360 779,60	38 064,00	2 022 605,02	9,47
			Ago	21 398 776,60	38 080,00	2 023 688,91	9,46
			Sep	22 605 449,60	37 214,00	2 120 147,56	9,38
			Oct	21 701 641,20	37 980,00	2 039 259,16	9,40
			Nov	23 407 193,60	38 799,00	2 181 141,14	9,32
			Dic	21 056 042,00	37 402,00	2 026 144,81	9,62
Total Norte				259 442 312,20	454 038,00	24 274 818,91	9,36
Total Norte				259 442 312,20	454 038,00	24 274 818,91	9,36
	Distribuidora	Quito	Ene	177 159 323,84	291 271,00	12 033 967,10	6,79
			Feb	163 032 544,19	283 019,00	11 439 712,04	7,02
			Mar	178 856 395,18	283 975,00	13 106 480,52	7,33
			Abr	181 689 558,44	284 843,00	13 795 262,57	7,59
			May	185 944 187,63	289 685,00	14 048 687,64	7,56
			Jun	178 774 595,82	290 193,00	13 523 124,70	7,56
			Jul	188 177 863,36	292 355,00	14 196 638,42	7,54
			Ago	183 791 240,33	296 807,00	13 890 741,70	7,56
			Sep	177 404 308,25	293 402,00	13 439 143,18	7,58
			Oct	188 681 769,26	302 034,00	14 272 187,45	7,56
			Nov	179 428 688,34	294 763,00	13 574 054,06	7,57
			Dic	184 544 144,16	300 053,00	13 954 011,04	7,56
			Total Quito				2 167 484 618,81
Quito	Gran	Adelca	Ene	1 875 250,00	6 680,00	16 703,70	0,89
			Feb	1 749 650,00	7 760,00	20 555,99	1,17
			Mar	2 275 440,00	7 880,00	19 774,07	0,87
			Abr	1 285 650,00	6 320,00	19 221,33	1,50
			May	1 557 320,00	7 280,00	24 378,17	1,57
			Jun	1 037 700,00	5 200,00	16 134,55	1,55
			Jul	541 490,00	2 040,00	8 287,20	1,53
			Ago	2 684 990,00	7 640,00	31 048,67	1,16
			Sep	2 051 100,00	6 960,00	20 257,69	0,99
			Oct	1 792 260,00	7 080,00	23 196,68	1,29
			Nov	2 708 980,00	7 440,00	31 167,80	1,15
			Dic	1 918 420,00	7 320,00	22 910,07	1,19
			Total Adelca				21 478 250,00

ENERGÍA MENSUAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2002

Área de Concesión	Tipo de Empresa	Empresa	Mes	Consumo (kWh)	Demanda (kW)	USD Facturados	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)	
	Gran Consumidor	Enkador	Ene	-	-	-	-	
			Feb	-	-	-	-	
			Mar	-	-	-	-	
			Abr	-	-	-	-	
			May	-	-	-	-	
			Jun	-	-	-	-	
			Jul	-	-	-	-	
			Ago	-	-	-	-	
			Sep	1 447 401,00	2 352,00	13 846,71	0,96	
			Oct	1 522 305,00	2 364,00	15 051,53	0,99	
			Nov	1 149 178,00	2 332,00	13 322,00	1,16	
			Dic	1 126 282,00	2 312,00	11 630,48	1,03	
			Total Enkador				5 245 166,00	9 360,00
Total Quito				2 194 208 034,81	3 591 360,00	161 581 497,06	7,36	
Riobamba	Distribuidora	Riobamba	Ene	12 295 551,00	20 408,76	1 079 113,25	8,78	
			Feb	12 683 773,00	20 836,27	1 130 220,27	8,91	
			Mar	13 197 758,00	21 690,03	1 205 565,07	9,13	
			Abr	13 658 057,00	21 756,03	1 285 824,34	9,41	
			May	13 380 584,00	20 770,49	1 248 751,73	9,33	
			Jun	12 933 131,00	21 473,49	1 233 724,19	9,54	
			Jul	12 112 686,00	20 998,00	1 189 648,45	9,82	
			Ago	11 590 517,00	20 154,00	1 130 784,03	9,76	
			Sep	12 840 200,00	20 521,00	1 232 016,74	9,59	
			Oct	11 608 577,00	20 078,00	1 125 714,54	9,70	
			Nov	12 410 031,00	19 519,00	1 200 183,26	9,67	
			Dic	11 552 947,00	18 456,00	1 120 856,57	9,70	
			Total Riobamba				150 263 812,00	246 661,07
Total Riobamba				150 263 812,00	246 661,07	14 182 402,44	9,44	
Sta. Elena	Distribuidora	Sta. Elena	Ene	16 723 929,00	34 953,00	1 571 957,69	9,40	
			Feb	16 637 795,00	34 452,00	1 635 160,43	9,83	
			Mar	17 270 352,00	33 708,00	1 698 969,38	9,84	
			Abr	15 339 909,00	28 302,00	1 496 726,18	9,76	
			May	15 067 272,00	32 209,00	1 518 517,12	10,08	
			Jun	13 824 993,00	32 125,00	1 401 705,66	10,14	
			Jul	12 756 021,00	31 075,00	1 333 885,97	10,46	
			Ago	13 095 326,00	27 395,00	1 357 439,22	10,37	
			Sep	12 918 729,00	31 274,00	1 338 286,10	10,36	
			Oct	14 460 582,00	32 070,00	1 464 892,44	10,13	
			Nov	14 342 931,00	32 390,00	1 462 258,75	10,19	
			Dic	15 994 861,00	37 584,00	1 650 942,27	10,32	
			Total Sta. Elena				178 432 700,00	387 537,00
	Gran Consumidor	Nirsa	Ene	879 954,93	2 304,54	18 241,18	2,07	
			Feb	1 091 864,00	2 572,00	24 055,67	2,20	
			Mar	1 207 436,00	3 000,00	22 763,65	1,89	
			Abr	1 101 386,33	2 572,00	21 036,29	1,91	
			May	1 196 572,00	2 828,00	25 009,31	2,09	
			Jun	994 474,00	2 504,00	22 106,19	2,22	
			Jul	1 025 575,00	2 240,00	23 266,54	2,27	
Ago			1 091 262,00	2 268,00	23 320,98	2,14		
Sep			944 742,00	2 356,00	397,31	0,04		
Oct	1 062 047,00	2 708,00	1 477,27	0,14				
Nov	1 234 914,00	2 744,00	1 606,46	0,13				
Dic	1 042 478,00	2 768,00	620,28	0,06				
Total Nirsa				12 872 705,25	30 864,54	183 901,13	1,43	
Total Sta. Elena				191 305 405,25	418 401,54	18 114 642,34	9,47	

ENERGÍA MENSUAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2002

Área de Concesión	Tipo de Empresa	Empresa	Mes	Consumo (kWh)	Demanda (kW)	USD Facturados	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)	
Sto. Domingo	Distribuidora	Sto. Domingo	Ene	15 942 020,60	27 967,00	1 485 085,02	9,32	
			Feb	15 307 819,60	28 201,00	1 468 842,42	9,60	
			Mar	14 648 870,60	28 258,00	1 446 979,47	9,88	
			Abr	15 942 802,60	33 460,00	1 641 776,53	10,30	
			May	15 699 085,60	28 101,00	1 592 571,05	10,14	
			Jun	15 478 806,60	28 337,00	1 571 476,78	10,15	
			Jul	16 230 422,60	28 414,00	1 642 203,32	10,12	
			Ago	15 700 600,60	28 653,00	1 593 053,89	10,15	
			Sep	16 348 557,60	29 223,00	1 657 222,90	10,14	
			Oct	15 854 177,60	29 145,00	1 597 052,23	10,07	
			Nov	16 338 913,60	29 408,00	1 636 625,74	10,02	
			Dic	16 599 553,60	30 334,00	1 672 516,66	10,08	
Total Sto. Domingo				190 091 631,20	349 501,00	19 005 406,05	10,00	
Total Sto. Domingo				190 091 631,20	349 501,00	19 005 406,05	10,00	
Sucumbíos	Distribuidora	Sucumbíos	Ene	3 384 340,76	6 018,00	374 977,50	11,08	
			Feb	3 375 318,00	6 012,37	389 894,49	11,55	
			Mar	3 559 121,00	5 978,11	418 529,45	11,76	
			Abr	3 593 453,50	6 268,54	437 468,71	12,17	
			May	3 901 523,44	6 271,00	469 235,17	12,03	
			Jun	3 940 858,00	6 142,00	473 720,84	12,02	
			Jul	3 689 292,00	6 039,00	442 067,52	11,98	
			Ago	4 071 336,00	6 459,45	487 214,33	11,97	
			Sep	4 201 536,00	6 505,51	503 587,90	11,99	
			Oct	3 932 830,00	6 607,30	471 936,20	12,00	
			Nov	4 193 930,00	6 452,99	500 071,86	11,92	
			Dic	4 195 013,03	6 417,00	500 775,59	11,94	
Total Sucumbíos				46 038 551,73	75 171,26	5 469 479,55	11,88	
Total Sucumbíos				46 038 551,73	75 171,26	5 469 479,55	11,88	
Sur	Distribuidora	Sur	Ene	11 352 232,00	15 043,18	1 053 047,79	9,28	
			Feb	11 021 502,00	7 656,00	1 069 862,48	9,71	
			Mar	11 132 687,00	7 549,00	1 138 863,31	10,23	
			Abr	11 389 706,00	7 686,40	1 212 875,82	10,65	
			May	11 389 367,00	7 645,46	1 214 313,34	10,66	
			Jun	11 592 650,00	7 796,09	1 232 483,49	10,63	
			Jul	11 457 667,00	7 626,28	1 227 387,57	10,71	
			Ago	11 608 804,00	7 649,39	1 244 520,74	10,72	
			Sep	11 757 542,00	8 378,08	1 261 989,06	10,73	
			Oct	11 564 556,00	7 848,86	1 235 175,92	10,68	
			Nov	11 565 696,00	7 766,00	1 242 649,90	10,74	
			Dic	12 096 267,00	7 726,25	1 293 881,52	10,70	
	Total Sur				137 928 676,00	100 370,99	14 427 050,94	10,46
	Exportación	Perú	Ene	6 483,00	36,00	728,58	11,24	
			Feb	6 044,00	36,00	651,81	10,78	
			Mar	6 660,00	36,00	683,17	10,26	
			Abr	8 557,00	36,82	987,25	11,54	
			May	5 845,00	32,82	749,10	12,82	
			Jun	6 809,00	34,85	833,63	12,24	
			Jul	5 719,00	36,82	737,83	12,90	
			Ago	5 135,00	36,82	686,48	13,37	
			Sep	5 164,00	36,82	689,65	13,35	
			Oct	4 959,00	36,82	671,35	13,54	
			Nov	5 917,00	29,97	755,30	12,76	
Dic			6 842,00	29,97	824,49	12,05		
Total Perú				74 134,00	419,71	8 998,64	12,14	
Total Sur				138 002 810,00	100 790,70	14 436 049,58	10,46	
Total general				8 595 571 208,36	14 918 864,86	698 975 737,39	8,13	

No se incluye la energía de CRM en los meses de octubre a diciembre por cuanto pasa a ser cliente de la E.E. Manabí.

**ESTADÍSTICA DEL SECTOR ELÉCTRICO
ECUATORIANO**

AÑO 2002

**Número de abonados, energía,
valor facturado y precios medios de
Empresas Distribuidoras**

CAPITULO 7

CLIENTES REGULADOS, ENERGÍA FACTURADA, US\$ FACTURADOS, US\$ RECAUDADOS, PORCENTAJE DE RECAUDACIÓN Y PRECIOS DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

Empresa	Datos	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Ambato	Clientes	138 228	138 655	139 059	139 630	140 086	140 492	140 921	141 389	141 878	142 417	142 920	143 320	140 750
	Consumo (kWh)	19 967 155	19 537 701	19 485 928	20 085 827	20 311 729	20 150 890	20 443 241	20 417 343	20 170 742	21 645 861	20 871 695	19 824 915	242 913 027
	USD Total Facturados	1 886 033	1 926 081	1 957 017	2 097 119	2 113 306	2 086 178	2 109 886	2 085 035	2 100 212	2 245 647	2 199 347	2 084 749	24 890 609
	USD Total Recaudados	1 770 714	1 717 650	1 888 732	1 961 576	2 005 346	1 905 306	1 856 502	2 068 792	2 074 784	2 074 609	2 117 278	2 297 741	23 739 031
	Recaudación (%)	93,89	89,18	96,51	93,54	94,89	91,33	87,99	99,22	98,79	92,38	96,27	110,22	95,37
	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	9,45	9,86	10,04	10,44	10,40	10,35	10,32	10,21	10,41	10,37	10,54	10,52	10,25
Azogues	Clientes	23 631	23 648	23 685	23 782	23 799	23 835	23 895	23 955	24 001	24 070	24 123	24 157	23 882
	Consumo (kWh)	2 368 475	2 262 931	2 244 475	2 408 871	2 416 103	2 374 014	2 318 791	2 317 304	2 390 698	2 402 497	2 318 209	2 584 587	28 406 955
	USD Total Facturados	239 125	237 639	239 511	272 723	273 384	266 668	257 297	258 595	268 379	270 048	256 839	270 514	3 110 724
	USD Total Recaudados	204 935	207 617	219 650	232 139	257 705	255 874	242 314	251 348	240 849	262 341	251 377	243 538	2 869 687
	Recaudación (%)	85,70	87,37	91,71	85,12	94,26	95,95	94,18	97,20	89,74	97,15	97,87	90,03	92,25
	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	10,10	10,50	10,67	11,32	11,32	11,23	11,10	11,16	11,23	11,24	11,08	10,47	10,95
Bolívar	Clientes	37 654	37 798	37 847	38 130	38 211	38 282	38 689	38 883	39 098	39 199	39 432	39 500	38 560
	Consumo (kWh)	2 904 840	2 881 844	2 631 727	2 725 207	2 814 031	2 756 632	2 860 267	2 837 403	2 859 295	2 842 693	3 048 205	2 950 252	34 112 396
	USD Total Facturados	293 560	306 242	297 671	320 582	329 426	323 503	340 759	332 743	335 945	333 380	353 497	346 093	3 913 403
	USD Total Recaudados	226 629	237 459	205 730	210 448	232 231	215 813	209 109	209 528	171 777	122 217	106 488	85 962	2 233 390
	Recaudación (%)	77,20	77,54	69,11	65,65	70,50	66,71	61,37	62,97	51,13	36,66	30,12	24,84	57,07
	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	10,11	10,63	11,31	11,76	11,71	11,74	11,91	11,73	11,75	11,73	11,60	11,73	11,47
Centro Sur	Clientes	216 029	216 605	217 343	217 882	218 282	218 979	219 578	220 357	221 223	221 750	222 518	223 000	219 462
	Consumo (kWh)	40 683 826	34 150 321	36 012 580	35 183 960	35 563 127	35 143 390	36 086 479	35 100 397	34 845 204	36 817 922	35 706 548	36 753 330	432 047 084
	USD Total Facturados	3 429 323	2 989 257	3 258 259	3 277 948	3 251 529	3 188 072	3 255 898	3 171 389	3 163 197	3 352 659	3 275 222	3 365 334	38 978 088
	USD Total Recaudados	3 169 650	2 758 465	3 088 722	3 190 893	3 282 424	2 390 699	3 801 013	3 163 507	3 050 297	3 260 535	3 021 147	2 577 047	36 754 401
	Recaudación (%)	92,43	92,28	94,80	97,34	100,95	74,99	116,74	99,75	96,43	97,25	92,24	76,58	94,30
	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	8,43	8,75	9,05	9,32	9,14	9,07	9,02	9,04	9,08	9,11	9,17	9,16	9,02
Cotopaxi	Clientes	71 981	72 272	72 793	73 028	73 388	73 691	73 937	74 132	74 238	74 701	75 261	75 347	73 731
	Consumo (kWh)	12 031 122	11 386 580	11 711 135	13 145 306	13 904 608	13 215 650	14 595 007	14 240 631	13 847 122	14 465 114	14 745 777	14 005 831	161 293 883
	USD Total Facturados	1 184 691	1 143 312	1 175 669	1 335 827	1 391 759	1 334 066	1 436 243	1 424 067	1 378 928	1 468 161	1 510 424	1 445 543	16 228 691
	USD Total Recaudados	1 044 205	1 085 964	1 005 442	1 198 327	1 296 167	1 185 487	1 321 121	1 290 799	1 265 366	1 314 714	1 351 049	1 265 579	14 624 220
	Recaudación (%)	88,14	94,98	85,52	89,71	93,13	88,86	91,98	90,64	91,76	89,55	89,45	87,55	90,11
	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	9,85	10,04	10,04	10,16	10,01	10,09	9,84	10,00	9,96	10,15	10,24	10,32	10,06
El Oro	Clientes	134 707	135 088	135 446	135 931	136 333	137 211	137 892	138 465	138 864	139 327	139 798	140 335	137 450
	Consumo (kWh)	26 114 518	25 382 035	25 128 743	26 185 348	27 327 190	25 639 882	24 479 186	24 460 796	24 643 571	24 783 326	25 029 697	27 063 206	306 237 498
	USD Total Facturados	2 338 680	2 266 563	2 388 218	2 573 942	2 677 474	2 493 685	2 399 040	2 393 999	2 406 733	2 422 454	2 443 646	2 612 005	29 416 439
	USD Total Recaudados	2 232 099	2 078 701	2 321 114	2 445 069	2 472 862	2 367 030	2 028 676	1 694 004	1 786 422	1 777 461	1 765 876	1 929 829	24 899 143
	Recaudación (%)	95,44	91,71	97,19	94,99	92,36	94,92	84,56	70,76	74,23	73,37	72,26	73,88	84,64
	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	8,96	8,93	9,50	9,83	9,80	9,73	9,80	9,79	9,77	9,77	9,76	9,65	9,61
Emelec	Clientes	344 400	346 834	348 853	349 576	350 765	352 381	355 436	358 425	361 036	362 986	364 108	365 411	355 018
	Consumo (kWh)	186 016 398	192 488 160	199 408 234	191 345 567	208 892 140	200 505 173	186 444 238	182 961 620	175 530 376	191 198 938	189 742 241	197 755 076	2302 288 161
	USD Total Facturados	13 055 199	14 015 744	14 574 589	14 523 308	16 074 574	15 333 278	13 994 542	13 871 737	13 362 332	14 360 131	14 350 329	14 830 976	172 346 739
	USD Total Recaudados	14 154 146	12 574 837	12 208 418	14 313 331	14 480 579	14 053 643	14 065 008	14 003 057	12 847 214	13 628 842	13 158 029	12 702 222	162 189 327
	Recaudación (%)	108,42	89,72	83,77	98,55	90,08	91,65	100,50	100,95	96,14	94,91	91,69	85,65	94,11
	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	7,02	7,28	7,31	7,59	7,70	7,65	7,51	7,58	7,61	7,51	7,56	7,50	7,49

CLIENTES REGULADOS, ENERGÍA FACTURADA, US\$ FACTURADOS, US\$ RECAUDADOS, PORCENTAJE DE RECAUDACIÓN Y PRECIOS DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

Esmeraldas	Cientes	59 486	59 863	59 826	60 328	60 482	60 824	60 902	61 223	61 397	61 793	61 838	62 385	60 862
	Consumo (kWh)	15 409 466	15 504 723	14 755 355	15 898 452	17 001 177	16 516 773	16 652 172	16 772 521	18 624 061	17 536 035	17 088 716	19 401 136	201 160 587
	USD Total Facturados	1 201 419	1 227 944	1 219 656	1 347 673	1 421 467	1 364 968	1 410 763	1 413 283	1 556 641	1 469 465	1 439 820	1 622 429	16 695 528
	USD Total Recaudados	297 704	295 736	3 421 540	342 754	1 201 967	1 046 592	1 259 824	1 880 602	1 217 363	1 804 444	1 127 668	1 572 132	15 468 326
	Recaudación (%)	24,78	24,08	280,53	25,43	84,56	76,68	89,30	133,07	78,20	122,80	78,32	96,90	92,65
	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	7,80	7,92	8,27	8,48	8,36	8,26	8,47	8,43	8,36	8,38	8,43	8,36	8,30
Galápagos	Cientes	4 815	4 814	4 824	4 835	4 858	4 893	4 928	4 940	4 968	4 983	5 024	5 057	4 912
	Consumo (kWh)	1 384 890	1 381 302	1 393 203	1 421 830	1 400 563	1 325 056	1 195 786	1 254 819	1 216 261	1 213 354	1 321 935	1 312 810	15 821 809
	USD Total Facturados	111 338	115 406	120 493	140 829	125 818	119 271	107 936	112 821	109 517	112 940	119 086	118 003	1 413 460
	USD Total Recaudados	107 552	118 132	119 637	120 060	130 437	126 103	101 101	111 253	110 167	106 991	125 350	117 655	1 394 437
	Recaudación (%)	96,60	102,36	99,29	85,25	103,67	105,73	93,67	98,61	100,59	94,73	105,26	99,71	98,65
	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	8,04	8,35	8,65	9,90	8,98	9,00	9,03	8,99	9,00	9,31	9,01	8,99	8,93
Guayas-Los Ríos	Cientes	137 539	138 272	138 647	141 330	143 274	146 308	147 654	148 490	149 164	150 517	151 554	152 544	145 441
	Consumo (kWh)	32 240 463	30 345 333	32 943 281	34 212 190	35 529 166	36 256 716	32 836 686	35 574 089	34 163 768	33 543 244	35 180 779	35 184 037	408 009 752
	USD Total Facturados	3 121 393	2 984 195	3 300 931	3 482 702	3 624 860	3 673 736	3 366 654	3 533 560	3 480 389	3 453 714	3 585 011	3 604 425	41 211 570
	USD Total Recaudados	2 742 938	1 735 247	2 686 617	2 531 628	3 448 742	2 450 180	3 329 452	3 068 777	2 687 330	2 995 591	3 121 028	2 997 367	33 794 898
	Recaudación (%)	87,88	58,15	81,39	72,69	95,14	66,69	98,89	86,85	77,21	86,74	87,06	83,16	82,00
	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	9,68	9,83	10,02	10,18	10,20	10,13	10,25	9,93	10,19	10,30	10,19	10,24	10,10
Los Ríos	Cientes	60 937	61 043	61 395	61 977	61 928	62 261	62 630	63 317	63 411	63 864	64 155	64 428	62 612
	Consumo (kWh)	12 541 162	10 457 036	10 434 564	12 647 278	14 996 201	13 587 818	12 015 281	11 675 271	11 669 500	11 260 101	12 000 568	11 469 823	144 754 603
	USD Total Facturados	1 163 119	1 052 898	1 055 797	1 309 865	1 473 709	1 369 733	1 241 044	1 206 303	1 214 544	1 165 781	1 255 902	1 199 977	14 708 672
	USD Total Recaudados	656 463	295 663	947 007	773 304	667 971	671 859	826 859	831 567	848 972	966 774	816 383	728 627	9 031 449
	Recaudación (%)	56,44	28,08	89,70	59,04	45,33	49,05	66,63	68,94	69,90	82,93	65,00	60,72	61,40
	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	9,27	10,07	10,12	10,36	9,83	10,08	10,33	10,33	10,41	10,35	10,47	10,46	10,16
Manabí	Cientes	175 016	175 625	176 170	176 851	176 210	177 155	177 164	177 564	177 684	178 149	178 942	179 242	177 148
	Consumo (kWh)	38 971 259	42 648 894	42 386 287	39 488 027	40 885 615	40 440 781	43 839 111	44 755 628	45 425 352	43 986 402	43 547 326	45 250 881	511 625 562
	USD Total Facturados	3 614 088	4 066 810	4 364 492	4 189 045	4 485 265	4 390 741	4 751 993	4 412 642	4 145 925	4 529 543	4 593 961	4 712 006	52 256 513
	USD Total Recaudados	2 514 978	2 438 126	2 797 368	3 015 473	2 851 921	2 741 773	3 354 973	0	0	0	0	0	19 714 613
	Recaudación (%)	69,59	59,95	64,09	71,98	63,58	62,44	70,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37,73
	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	9,27	9,54	10,30	10,61	10,97	10,86	10,84	9,86	9,13	10,30	10,55	10,41	10,21
Milagro	Cientes	85 283	85 533	86 047	87 368	87 695	88 618	89 393	89 912	90 552	91 099	91 187	91 495	88 682
	Consumo (kWh)	14 053 301	14 538 432	12 950 005	13 552 081	14 877 631	14 875 756	15 355 890	17 066 843	15 769 719	14 890 505	15 792 420	14 972 018	178 694 601
	USD Total Facturados	1 345 905	1 418 245	1 326 897	1 417 935	1 561 866	1 532 488	1 603 333	1 768 588	1 629 288	1 560 133	1 635 924	1 565 222	18 365 825
	USD Total Recaudados	1 137 050	657 912	1 289 991	1 159 151	1 111 522	1 171 702	1 665 216	2 140 378	1 439 953	1 726 468	1 124 432	1 550 818	16 174 592
	Recaudación (%)	84,48	46,39	97,22	81,75	71,17	76,46	103,86	121,02	88,38	110,66	68,73	99,08	88,07
	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	9,58	9,76	10,25	10,46	10,50	10,30	10,44	10,36	10,33	10,48	10,36	10,45	10,28
Norte	Cientes	136 281	137 211	138 413	138 996	139 405	139 671	140 680	141 084	141 976	142 927	143 385	143 683	140 309
	Consumo (kWh)	21 193 694	21 337 270	20 170 848	21 781 818	21 563 678	21 865 122	21 360 780	21 398 777	22 605 450	21 701 641	23 407 194	21 056 042	259 442 312
	USD Total Facturados	1 877 739	1 929 674	1 873 799	2 065 136	2 053 834	2 061 650	2 022 605	2 023 689	2 120 148	2 039 259	2 181 141	2 026 145	24 274 819
	USD Total Recaudados	1 368 259	2 007 129	1 661 106	1 910 430	2 018 780	2 084 862	1 954 881	2 128 841	1 982 179	1 915 561	2 090 560	1 909 025	23 031 611
	Recaudación (%)	72,87	104,01	88,65	92,51	98,29	101,13	96,65	105,20	93,49	93,93	95,85	94,22	94,88
	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	8,86	9,04	9,29	9,48	9,52	9,43	9,47	9,46	9,38	9,40	9,32	9,62	9,36

CLIENTES REGULADOS, ENERGÍA FACTURADA, US\$ FACTURADOS, US\$ RECAUDADOS, PORCENTAJE DE RECAUDACIÓN Y PRECIOS DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

Quito	Cientes	549 648	551 314	554 113	554 789	556 748	557 980	559 651	561 253	563 853	566 040	567 569	569 897	559 405
	Consumo (kWh)	177 159 324	163 032 544	178 856 395	181 689 558	185 944 188	178 774 596	188 177 863	183 791 240	177 404 308	188 681 769	179 428 688	184 544 144	2167 484 619
	USD Total Facturados	12 033 967	11 439 712	13 106 481	13 795 263	14 048 688	13 523 125	14 196 638	13 890 742	13 439 143	14 272 187	13 574 054	13 954 011	161 274 010
	USD Total Recaudados	12 916 827	11 206 243	12 535 202	13 298 807	13 567 922	12 897 205	14 184 013	13 762 081	12 984 935	14 095 037	13 051 042	12 932 038	157 431 351
	Recaudación (%)	107,34	97,96	95,64	96,40	96,58	95,37	99,91	99,07	96,62	98,76	96,15	92,68	97,62
	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	6,79	7,02	7,33	7,59	7,56	7,56	7,54	7,56	7,58	7,56	7,57	7,56	7,44
Riobamba	Cientes	108 891	109 020	109 435	109 656	109 969	110 263	110 571	110 665	111 066	111 267	111 673	111 939	110 368
	Consumo (kWh)	12 295 551	12 683 773	13 197 758	13 658 057	13 380 584	12 933 131	12 112 686	11 590 517	12 840 200	11 608 577	12 410 031	11 552 947	150 263 812
	USD Total Facturados	1 079 113	1 130 220	1 205 565	1 285 824	1 248 752	1 233 724	1 189 648	1 130 784	1 232 017	1 125 715	1 200 183	1 120 857	14 182 402
	USD Total Recaudados	996 869	896 054	1 132 447	1 154 290	1 247 021	1 089 870	1 264 683	1 086 324	1 107 248	1 169 215	1 027 724	1 121 103	13 292 848
	Recaudación (%)	92,38	79,28	93,93	89,77	99,86	88,34	106,31	96,07	89,87	103,86	85,63	100,02	93,73
	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	8,78	8,91	9,13	9,41	9,33	9,54	9,82	9,76	9,59	9,70	9,67	9,70	9,44
Sta. Elena	Cientes	60 162	60 577	61 124	61 665	62 275	61 912	61 932	61 984	62 515	62 351	62 734	62 241	61 789
	Consumo (kWh)	16 723 929	16 637 795	17 270 352	15 339 909	15 067 272	13 824 993	12 756 021	13 095 326	12 918 729	14 460 582	14 342 931	15 994 861	178 432 700
	USD Total Facturados	1 571 958	1 635 160	1 698 969	1 496 726	1 518 517	1 401 706	1 333 886	1 357 439	1 338 286	1 464 892	1 462 259	1 650 942	17 930 741
	USD Total Recaudados	1 078 862	917 753	1 285 989	1 637 151	1 540 245	1 359 487	1 249 461	1 333 980	1 258 774	1 390 053	1 369 947	1 282 555	15 704 257
	Recaudación (%)	68,63	56,13	75,69	109,38	101,43	96,99	93,67	98,27	94,06	94,89	93,69	77,69	87,58
	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	9,40	9,83	9,84	9,76	10,08	10,14	10,46	10,37	10,36	10,13	10,19	10,32	10,05
Sto. Domingo	Cientes	84 607	85 057	85 390	85 722	86 474	86 939	87 388	87 823	88 149	88 625	89 111	89 559	87 070
	Consumo (kWh)	15 942 021	15 307 820	14 648 871	15 942 803	15 699 086	15 478 807	16 230 423	15 700 601	16 348 558	15 854 178	16 338 914	16 599 554	190 091 631
	USD Total Facturados	1 485 085	1 468 842	1 446 979	1 641 777	1 592 571	1 571 477	1 642 203	1 593 054	1 657 223	1 597 052	1 636 626	1 672 517	19 005 406
	USD Total Recaudados	1 351 471	1 343 701	1 312 592	1 435 034	1 388 674	1 368 903	1 396 286	1 325 759	1 290 845	1 127 488	842 565	210 145	14 393 462
	Recaudación (%)	91,00	91,48	90,71	87,41	87,20	87,11	85,03	83,22	77,89	70,60	51,48	12,56	75,73
	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	9,32	9,60	9,88	10,30	10,14	10,15	10,12	10,15	10,14	10,07	10,02	10,08	10,00
Sucumbios	Cientes	21 990	22 042	22 103	22 147	22 293	22 434	22 588	22 762	22 762	23 007	23 301	23 350	22 565
	Consumo (kWh)	3 384 341	3 375 318	3 559 121	3 593 454	3 901 523	3 940 858	3 689 292	4 071 336	4 201 536	3 932 830	4 193 930	4 195 013	46 038 552
	USD Total Facturados	374 977	389 894	418 529	437 469	469 235	473 721	442 068	487 214	503 588	471 936	500 072	500 776	5 469 480
	USD Total Recaudados	252 243	354 227	430 978	456 430	461 476	447 456	425 573	278 987	507 678	527 827	331 334	559 520	5 033 726
	Recaudación (%)	67,27	90,85	102,97	104,33	98,35	94,46	96,27	57,26	100,81	111,84	66,26	111,73	92,03
	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	11,08	11,55	11,76	12,17	12,03	12,02	11,98	11,97	11,99	12,00	11,92	11,94	11,88
Sur	Cientes	105 615	105 709	106 320	106 634	106 688	107 224	107 462	107 893	108 259	108 770	109 192	109 531	107 441
	Consumo (kWh)	11 352 232	11 021 502	11 132 687	11 389 706	11 389 367	11 592 650	11 457 667	11 608 804	11 757 542	11 564 556	11 565 696	12 096 267	137 928 676
	USD Total Facturados	1 053 048	1 069 862	1 138 863	1 212 876	1 214 313	1 232 483	1 227 388	1 244 521	1 261 989	1 235 176	1 242 650	1 293 882	14 427 051
	USD Total Recaudados	821 411	766 804	840 466	854 754	880 690	752 241	1 261 937	1 081 952	1 051 144	1 268 881	1 033 732	1 131 700	11 745 712
	Recaudación (%)	78,00	71,67	73,80	70,47	72,53	61,03	102,81	86,94	83,29	102,73	83,19	87,47	81,41
	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	9,28	9,71	10,23	10,65	10,66	10,63	10,71	10,72	10,73	10,68	10,74	10,70	10,46
Total Clientes	2 556 900	2 566 980	2 578 833	2 590 257	2 599 163	2 611 353	2 623 291	2 634 516	2 646 094	2 657 842	2 667 825	2 676 421	2 617 456	
Total Consumo (kWh)	662 737 966	646 361 314	670 321 549	671 695 249	702 864 979	681 198 687	674 906 867	670 691 265	659 231 991	684 390 126	678 081 499	694 566 730	8.097.048.220	
Total USD Total Facturados	52 459 763	52 813 702	56 168 385	58 224 569	60 950 349	58 974 274	58 329 824	57 712 204	56 704 425	58 950 275	58 815 994	59 996 405	690 100 169	
Total USD Total Recaudados	49 045 004	43 693 421	51 398 747	52 241 048	54 544 682	50 582 084	55 798 002	51 711 534	47 923 297	51 535 048	47 833 010	47 214 605	603 520 481	
Total Recaudación (%)	93,49	82,73	91,51	89,72	89,49	85,77	95,66	89,60	84,51	87,42	81,33	78,70	87,45	
Total Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	7,92	8,17	8,38	8,67	8,67	8,66	8,64	8,60	8,60	8,61	8,67	8,64	8,52	

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

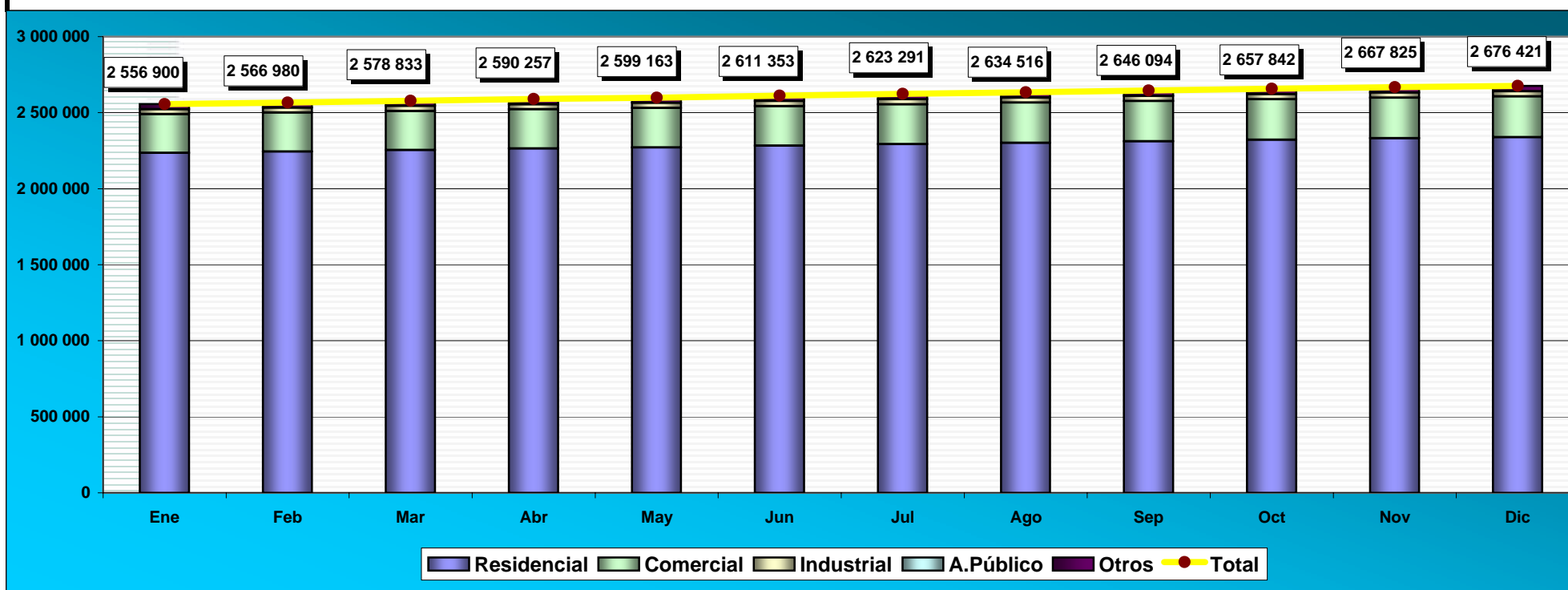
No se incluye el Sistema Eléctrico Tena

Empresa Eléctrica Manabí no presente datos de recaudación para el periodo agosto - diciembre

NÚMERO TOTAL DE CLIENTES DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

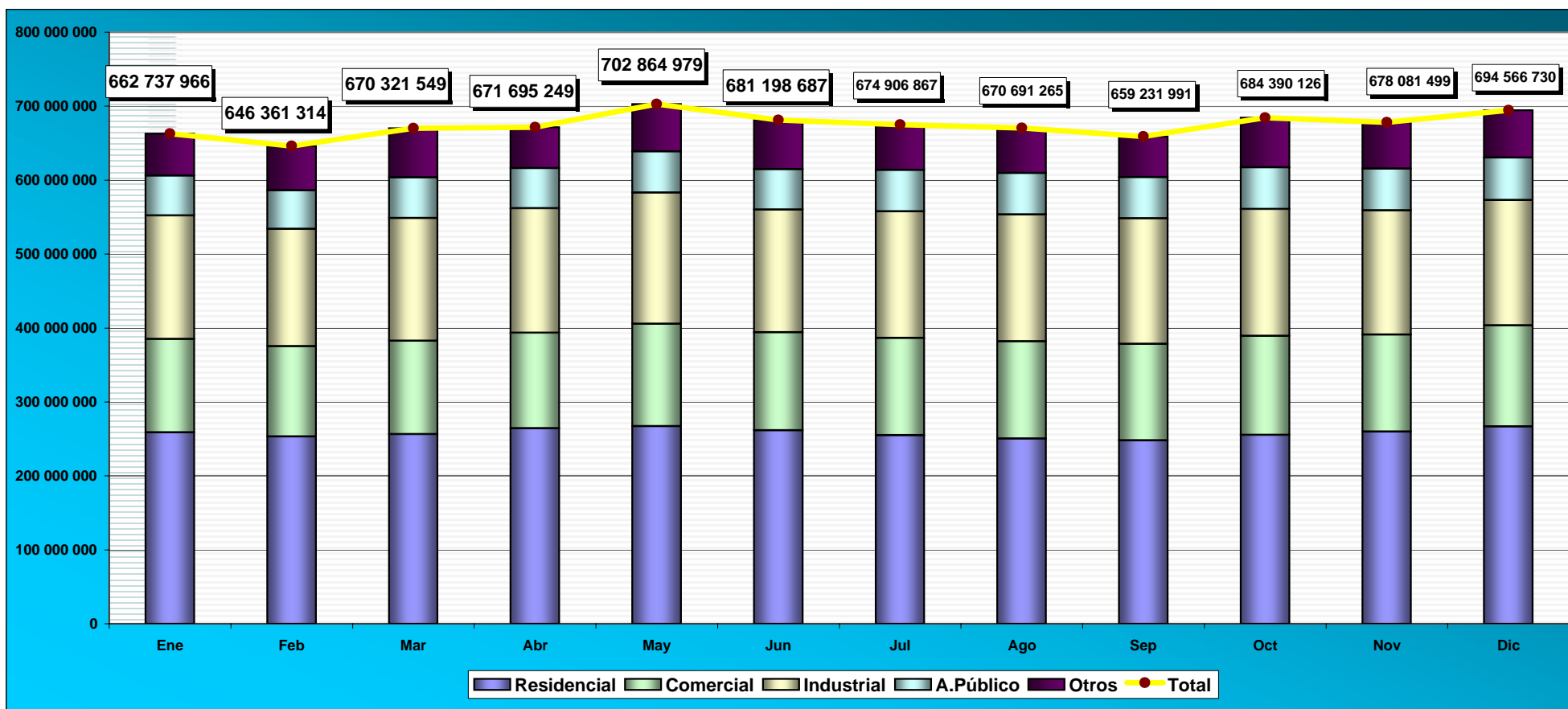
Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Promedio Anual
Residencial	2 235 005	2 244 131	2 254 193	2 264 398	2 271 901	2 282 321	2 292 754	2 302 259	2 312 188	2 322 186	2 331 122	2 338 399	2 287 571
Comercial	254 971	255 717	257 314	258 193	259 469	260 749	261 986	263 447	264 859	266 136	267 033	268 082	261 496
Industrial	32 436	32 559	32 640	32 649	32 958	33 146	33 288	33 425	33 621	33 848	33 975	34 066	33 218
A.Público	287	316	310	312	312	312	311	316	320	322	325	331	315
Otros	34 201	34 257	34 376	34 705	34 523	34 825	34 952	35 069	35 106	35 350	35 370	35 543	34 856
Total	2 556 900	2 566 980	2 578 833	2 590 257	2 599 163	2 611 353	2 623 291	2 634 516	2 646 094	2 657 842	2 667 825	2 676 421	2 617 456

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 ciudades que aún no han sido transferidas a los municipios; y, otras consideran menos



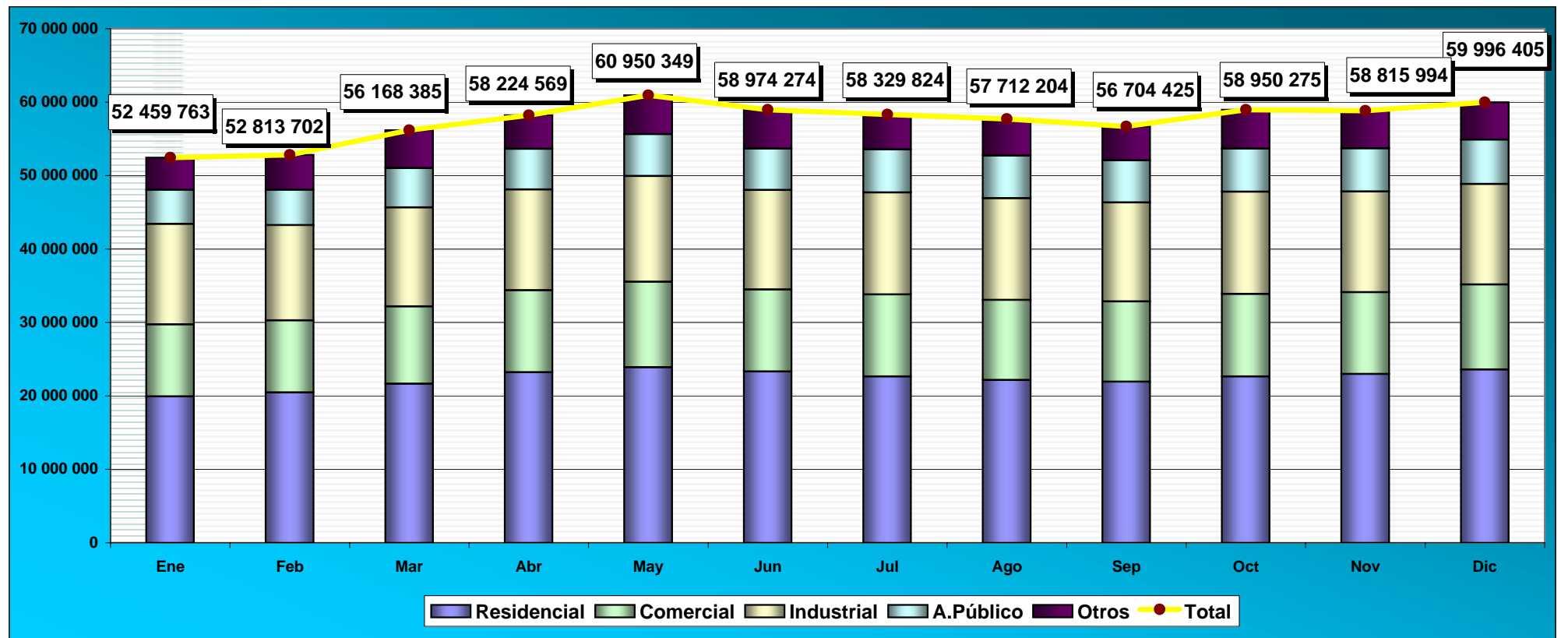
ENERGÍA TOTAL FACTURADA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002 (kWh)

Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Residencial	259 003 579	253 403 395	256 556 352	264 312 286	267 101 636	261 737 927	254 929 987	250 592 654	248 028 212	255 571 943	260 073 830	266 988 301	3 098 300 102
Comercial	126 166 518	122 171 183	126 340 605	129 300 999	138 706 466	132 403 776	131 663 935	131 604 926	130 468 296	133 708 360	130 929 805	136 807 276	1 570 272 145
Industrial	166 991 972	158 555 775	165 987 251	168 299 109	177 514 912	166 002 013	171 169 456	171 413 022	169 952 785	171 624 135	168 272 941	169 384 273	2 025 167 644
A.Público	53 949 252	52 290 803	54 945 583	54 329 113	55 432 072	54 698 831	56 154 491	56 200 264	55 641 967	56 428 603	56 152 263	57 455 892	663 679 134
Otros	56 626 646	59 940 156	66 491 759	55 453 742	64 109 893	66 356 140	60 988 998	60 880 399	55 140 731	67 057 084	62 652 660	63 930 987	739 629 194
Total	662 737 966	646 361 314	670 321 549	671 695 249	702 864 979	681 198 687	674 906 867	670 691 265	659 231 991	684 390 126	678 081 499	694 566 730	8 097 048 220



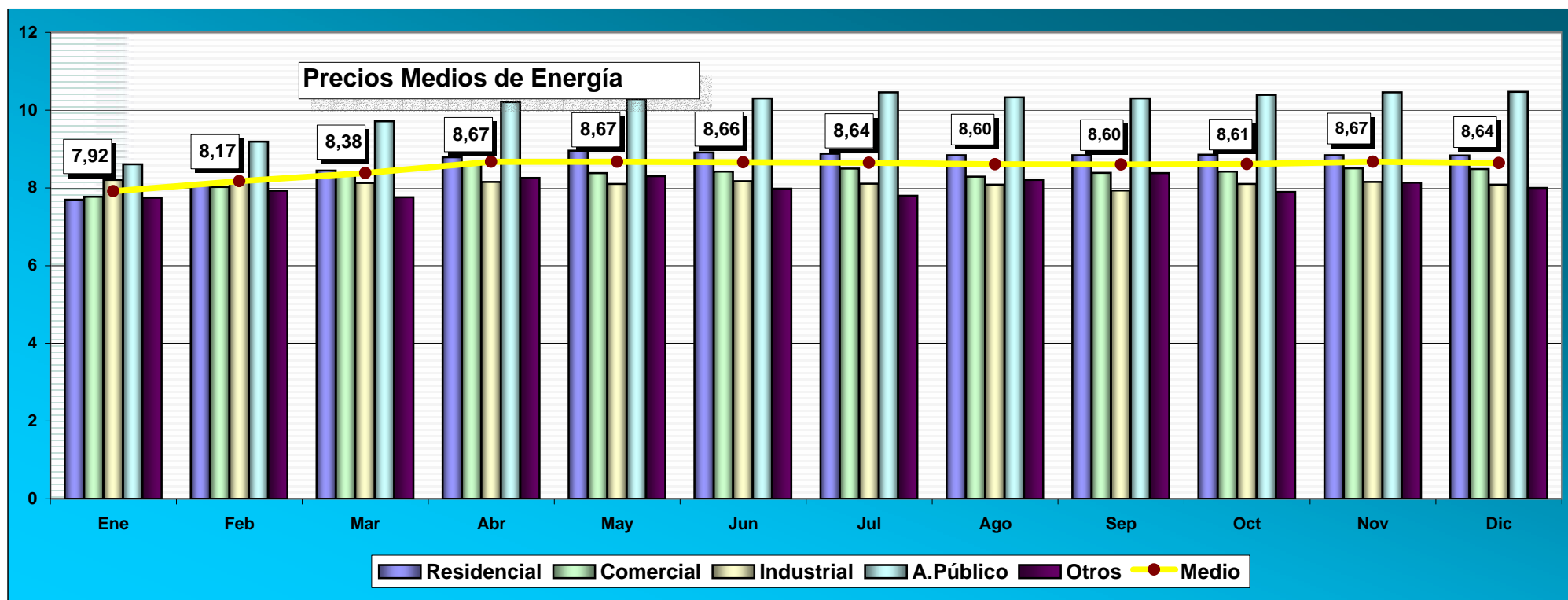
VALOR TOTAL DE ENERGÍA FACTURADA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002 (US\$)

Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Residencial	19 920 563	20 464 688	21 664 541	23 224 093	23 916 039	23 327 183	22 639 872	22 151 339	21 929 232	22 629 701	22 991 568	23 577 211	268 436 031
Comercial	9 804 257	9 805 898	10 515 851	11 158 069	11 624 275	11 147 441	11 186 310	10 906 092	10 943 689	11 258 330	11 129 838	11 601 988	131 082 039
Industrial	13 706 219	12 983 893	13 493 178	13 719 445	14 386 335	13 571 948	13 873 366	13 856 450	13 479 077	13 904 307	13 725 134	13 686 563	164 385 913
A.Público	4 643 654	4 806 904	5 337 559	5 543 883	5 701 006	5 635 333	5 873 118	5 805 004	5 732 440	5 864 149	5 874 585	6 016 342	66 833 978
Otros	4 385 070	4 752 318	5 157 255	4 579 079	5 322 695	5 292 368	4 757 159	4 993 319	4 619 986	5 293 789	5 094 869	5 114 301	59 362 208
Total	52 459 763	52 813 702	56 168 385	58 224 569	60 950 349	58 974 274	58 329 824	57 712 204	56 704 425	58 950 275	58 815 994	59 996 405	690 100 169



PRECIOS MEDIOS DE ENERGÍA FACTURADA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002 (US\$ ¢/kWh)

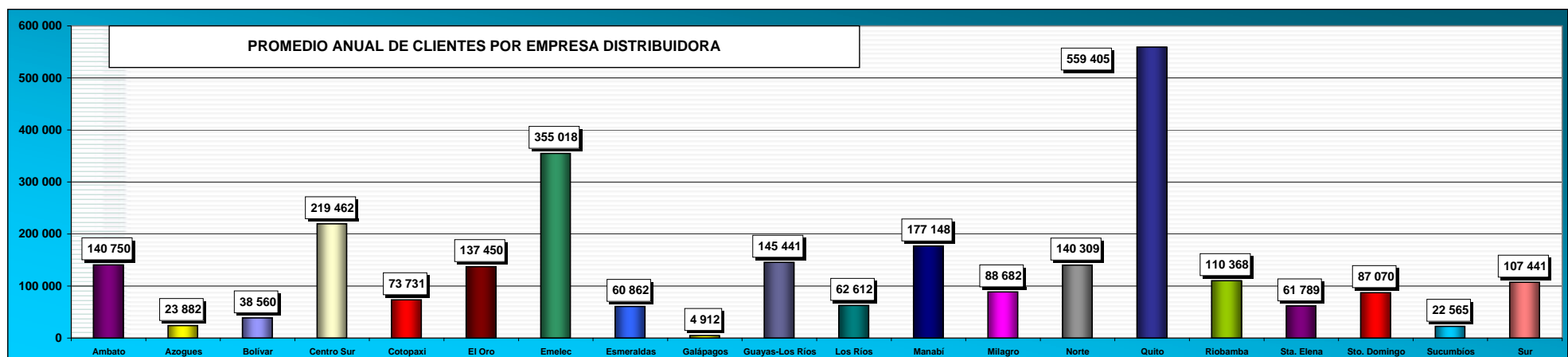
Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio
Residencial	7,69	8,08	8,44	8,79	8,95	8,91	8,88	8,84	8,84	8,85	8,84	8,83	8,66
Comercial	7,77	8,03	8,32	8,63	8,38	8,42	8,50	8,29	8,39	8,42	8,50	8,48	8,35
Industrial	8,21	8,19	8,13	8,15	8,10	8,18	8,11	8,08	7,93	8,10	8,16	8,08	8,12
A.Público	8,61	9,19	9,71	10,20	10,28	10,30	10,46	10,33	10,30	10,39	10,46	10,47	10,07
Otros	7,74	7,93	7,76	8,26	8,30	7,98	7,80	8,20	8,38	7,89	8,13	8,00	8,03
Medio	7,92	8,17	8,38	8,67	8,67	8,66	8,64	8,60	8,60	8,61	8,67	8,64	8,52



NÚMERO TOTAL DE CLIENTES DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Promedio Anual
Ambato	138 228	138 655	139 059	139 630	140 086	140 492	140 921	141 389	141 878	142 417	142 920	143 320	140 750
Azogues	23 631	23 648	23 685	23 782	23 799	23 835	23 895	23 955	24 001	24 070	24 123	24 157	23 882
Bolívar	37 654	37 798	37 847	38 130	38 211	38 282	38 689	38 883	39 098	39 199	39 432	39 500	38 560
Centro Sur	216 029	216 605	217 343	217 882	218 282	218 979	219 578	220 357	221 223	221 750	222 518	223 000	219 462
Cotopaxi	71 981	72 272	72 793	73 028	73 388	73 691	73 937	74 132	74 238	74 701	75 261	75 347	73 731
El Oro	134 707	135 088	135 446	135 931	136 333	137 211	137 892	138 465	138 864	139 327	139 798	140 335	137 450
Emelec	344 400	346 834	348 853	349 576	350 765	352 381	355 436	358 425	361 036	362 986	364 108	365 411	355 018
Esmeraldas	59 486	59 863	59 826	60 328	60 482	60 824	60 902	61 223	61 397	61 793	61 838	62 385	60 862
Galápagos	4 815	4 814	4 824	4 835	4 858	4 893	4 928	4 940	4 968	4 983	5 024	5 057	4 912
Guayas-Los Ríos	137 539	138 272	138 647	141 330	143 274	146 308	147 654	148 490	149 164	150 517	151 554	152 544	145 441
Los Ríos	60 937	61 043	61 395	61 977	61 928	62 261	62 630	63 317	63 411	63 864	64 155	64 428	62 612
Manabí	175 016	175 625	176 170	176 851	176 210	177 155	177 164	177 564	177 684	178 149	178 942	179 242	177 148
Milagro	85 283	85 533	86 047	87 368	87 695	88 618	89 393	89 912	90 552	91 099	91 187	91 495	88 682
Norte	136 281	137 211	138 413	138 996	139 405	139 671	140 680	141 084	141 976	142 927	143 385	143 683	140 309
Quito	549 648	551 314	554 113	554 789	556 748	557 980	559 651	561 253	563 853	566 040	567 569	569 897	559 405
Riobamba	108 891	109 020	109 435	109 656	109 969	110 263	110 571	110 665	111 066	111 267	111 673	111 939	110 368
Sta. Elena	60 162	60 577	61 124	61 665	62 275	61 912	61 932	61 984	62 515	62 351	62 734	62 241	61 789
Sto. Domingo	84 607	85 057	85 390	85 722	86 474	86 939	87 388	87 823	88 149	88 625	89 111	89 559	87 070
Sucumbios	21 990	22 042	22 103	22 147	22 293	22 434	22 588	22 762	22 762	23 007	23 301	23 350	22 565
Sur	105 615	105 709	106 320	106 634	106 688	107 224	107 462	107 893	108 259	108 770	109 192	109 531	107 441
Total	2 556 900	2 566 980	2 578 833	2 590 257	2 599 163	2 611 353	2 623 291	2 634 516	2 646 094	2 657 842	2 667 825	2 676 421	2 617 456

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 ciudades que aún no han sido transferidas a los municipios; y, otras consideran menos.



NÚMERO MENSUAL DE CLIENTES POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Promedio Anual
Ambato	Residencial	118 328	118 676	119 073	119 521	120 007	120 293	120 679	121 064	121 472	121 918	122 474	122 827	120 528
	Comercial	13 557	13 588	13 609	13 651	13 688	13 716	13 724	13 786	13 840	13 886	13 927	13 955	13 744
	Industrial	3 401	3 423	3 442	3 463	3 480	3 497	3 531	3 552	3 596	3 616	3 640	3 656	3 525
	A.Público	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
	Otros	2 926	2 952	2 919	2 979	2 895	2 970	2 971	2 971	2 954	2 981	2 863	2 866	2 937
Total Ambato		138 228	138 655	139 059	139 630	140 086	140 492	140 921	141 389	141 878	142 417	142 920	143 320	140 750
Azogues	Residencial	21 452	21 475	21 509	21 600	21 616	21 652	21 709	21 766	21 811	21 874	21 921	21 951	21 695
	Comercial	1 473	1 469	1 474	1 481	1 482	1 482	1 484	1 481	1 479	1 483	1 485	1 488	1 480
	Industrial	270	267	266	264	266	267	267	271	270	273	275	275	269
	A.Público	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Otros	435	436	435	436	434	433	434	436	440	439	441	442	437
Total Azogues		23 631	23 648	23 685	23 782	23 799	23 835	23 895	23 955	24 001	24 070	24 123	24 157	23 882
Bolívar	Residencial	34 322	34 458	34 501	34 776	34 861	34 915	35 314	35 493	35 703	35 801	36 023	36 087	35 188
	Comercial	2 171	2 177	2 181	2 187	2 183	2 198	2 205	2 212	2 217	2 220	2 227	2 230	2 201
	Industrial	105	105	107	106	104	106	107	110	111	112	111	111	108
	A.Público	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
	Otros	1 049	1 051	1 051	1 054	1 056	1 056	1 056	1 061	1 060	1 059	1 064	1 065	1 057
Total Bolívar		37 654	37 798	37 847	38 130	38 211	38 282	38 689	38 883	39 098	39 199	39 432	39 500	38 560
Centro Sur	Residencial	193 333	193 847	194 489	194 936	195 318	195 931	196 445	197 080	197 797	198 331	199 054	199 438	196 333
	Comercial	16 010	16 040	16 103	16 124	16 128	16 183	16 229	16 332	16 432	16 357	16 384	16 419	16 228
	Industrial	4 063	4 092	4 113	4 151	4 173	4 198	4 227	4 264	4 310	4 354	4 374	4 392	4 226
	A.Público	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
	Otros	2 604	2 607	2 619	2 652	2 644	2 648	2 658	2 662	2 665	2 689	2 687	2 732	2 656
Total Centro Sur		216 029	216 605	217 343	217 882	218 282	218 979	219 578	220 357	221 223	221 750	222 518	223 000	219 462
Cotopaxi	Residencial	64 173	64 424	64 912	65 098	65 381	65 628	65 847	66 008	66 084	66 499	67 023	67 099	65 681
	Comercial	3 820	3 840	3 859	3 883	3 907	3 930	3 935	3 956	3 968	3 985	4 001	4 009	3 924
	Industrial	2 583	2 599	2 609	2 630	2 674	2 698	2 711	2 721	2 738	2 765	2 780	2 782	2 691
	A.Público	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Otros	1 404	1 408	1 412	1 416	1 425	1 434	1 443	1 446	1 447	1 451	1 456	1 456	1 433
Total Cotopaxi		71 981	72 272	72 793	73 028	73 388	73 691	73 937	74 132	74 238	74 701	75 261	75 347	73 731

NÚMERO MENSUAL DE CLIENTES POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Promedio Anual
El Oro	Residencial	117 175	117 473	117 777	118 215	118 542	119 293	119 842	120 259	120 593	121 012	121 395	121 894	119 456
	Comercial	14 034	14 113	14 186	14 221	14 285	14 380	14 502	14 620	14 667	14 687	14 767	14 794	14 438
	Industrial	1 460	1 475	1 460	1 469	1 471	1 490	1 497	1 528	1 548	1 558	1 562	1 567	1 507
	A.Público	31	27	21	21	22	22	22	22	22	22	22	22	23
	Otros	2 007	2 000	2 002	2 005	2 013	2 026	2 029	2 036	2 034	2 048	2 052	2 058	2 026
Total El Oro		134 707	135 088	135 446	135 931	136 333	137 211	137 892	138 465	138 864	139 327	139 798	140 335	137 450
Emelec	Residencial	290 235	292 660	294 447	294 972	295 774	296 999	299 756	302 042	304 213	305 687	306 530	307 559	299 240
	Comercial	49 530	49 529	49 755	49 941	50 336	50 722	51 019	51 724	52 162	52 626	52 887	53 171	51 117
	Industrial	3 165	3 165	3 169	3 167	3 159	3 152	3 149	3 138	3 123	3 123	3 129	3 113	3 146
	A.Público	31	64	64	66	65	65	64	69	74	75	77	78	66
	Otros	1 439	1 416	1 418	1 430	1 431	1 443	1 448	1 452	1 464	1 475	1 485	1 490	1 449
Total Emelec		344 400	346 834	348 853	349 576	350 765	352 381	355 436	358 425	361 036	362 986	364 108	365 411	355 018
Esmeraldas	Residencial	52 240	52 572	52 519	52 966	53 114	53 390	53 446	53 682	53 831	54 201	54 231	54 715	53 409
	Comercial	5 446	5 486	5 489	5 544	5 552	5 594	5 615	5 684	5 708	5 735	5 740	5 785	5 615
	Industrial	554	555	559	559	558	572	574	580	581	580	582	585	570
	A.Público	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
	Otros	1 240	1 244	1 253	1 253	1 252	1 262	1 261	1 271	1 271	1 271	1 279	1 294	1 263
Total Esmeraldas		59 486	59 863	59 826	60 328	60 482	60 824	60 902	61 223	61 397	61 793	61 838	62 385	60 862
Galápagos	Residencial	3 667	3 670	3 684	3 700	3 715	3 747	3 771	3 779	3 800	3 817	3 848	3 873	3 756
	Comercial	755	756	754	749	753	753	766	771	780	776	787	790	766
	Industrial	119	118	118	119	120	122	123	121	120	121	118	122	120
	A.Público	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	4
	Otros	270	266	264	263	266	267	264	265	264	265	266	267	266
Total Galápagos		4 815	4 814	4 824	4 835	4 858	4 893	4 928	4 940	4 968	4 983	5 024	5 057	4 912
Guayas-Los Ríos	Residencial	125 641	126 326	126 657	129 377	131 279	134 255	135 577	136 429	137 139	138 351	139 399	140 404	133 403
	Comercial	9 684	9 723	9 763	9 741	9 754	9 783	9 809	9 782	9 776	9 854	9 837	9 830	9 778
	Industrial	662	667	664	659	681	695	698	703	686	702	704	691	684
	A.Público	27	27	27	27	27	27	27	27	26	27	27	27	27
	Otros	1 525	1 529	1 536	1 526	1 533	1 548	1 543	1 549	1 537	1 583	1 587	1 592	1 549
Total Guayas-Los Ríos		137 539	138 272	138 647	141 330	143 274	146 308	147 654	148 490	149 164	150 517	151 554	152 544	145 441

NÚMERO MENSUAL DE CLIENTES POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Promedio Anual
Los Ríos	Residencial	53 847	53 945	54 286	54 818	54 795	55 080	55 399	56 058	56 166	56 615	56 875	57 109	55 416
	Comercial	5 530	5 534	5 540	5 586	5 566	5 605	5 653	5 674	5 701	5 713	5 746	5 771	5 635
	Industrial	528	530	530	397	532	533	535	537	533	528	530	527	520
	A.Público	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
	Otros	1 023	1 025	1 030	1 167	1 026	1 034	1 034	1 039	1 002	999	995	1 012	1 032
Total Los Ríos		60 937	61 043	61 395	61 977	61 928	62 261	62 630	63 317	63 411	63 864	64 155	64 428	62 612
Manabí	Residencial	161 611	162 192	162 665	163 330	162 708	163 604	163 620	163 914	164 072	164 463	165 233	165 543	163 580
	Comercial	10 833	10 880	10 963	10 988	10 998	11 040	11 048	11 162	11 128	11 210	11 239	11 229	11 060
	Industrial	384	371	358	349	335	326	309	301	306	305	301	300	329
	A.Público	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Otros	2 187	2 181	2 183	2 183	2 168	2 184	2 186	2 186	2 177	2 170	2 168	2 169	2 179
Total Manabí		175 016	175 625	176 170	176 851	176 210	177 155	177 164	177 564	177 684	178 149	178 942	179 242	177 148
Milagro	Residencial	72 298	72 543	72 965	74 064	74 320	75 091	75 685	76 205	76 745	77 243	77 411	77 673	75 187
	Comercial	11 680	11 680	11 768	11 971	12 034	12 164	12 339	12 355	12 448	12 490	12 403	12 445	12 148
	Industrial	172	171	173	176	183	194	195	182	187	190	191	192	184
	A.Público	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83
	Otros	1 050	1 056	1 058	1 074	1 075	1 086	1 091	1 087	1 089	1 093	1 099	1 102	1 080
Total Milagro		85 283	85 533	86 047	87 368	87 695	88 618	89 393	89 912	90 552	91 099	91 187	91 495	88 682
Norte	Residencial	121 161	122 006	123 168	123 701	124 067	124 252	125 190	125 541	126 370	127 210	127 621	127 877	124 847
	Comercial	10 476	10 549	10 583	10 610	10 641	10 680	10 750	10 794	10 836	10 931	10 963	11 003	10 735
	Industrial	2 454	2 460	2 456	2 472	2 483	2 509	2 517	2 524	2 533	2 544	2 554	2 554	2 505
	A.Público	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
	Otros	2 176	2 182	2 192	2 199	2 200	2 216	2 209	2 211	2 223	2 228	2 233	2 235	2 209
Total Norte		136 281	137 211	138 413	138 996	139 405	139 671	140 680	141 084	141 976	142 927	143 385	143 683	140 309
Quito	Residencial	471 807	473 151	475 084	475 490	476 943	477 888	479 270	480 657	482 819	484 518	485 730	487 540	479 241
	Comercial	62 727	62 966	63 713	63 883	64 297	64 490	64 669	64 822	65 149	65 483	65 700	66 087	64 499
	Industrial	9 727	9 789	9 843	9 897	9 956	9 990	10 040	10 063	10 127	10 223	10 260	10 322	10 020
	A.Público	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Otros	5 386	5 407	5 472	5 518	5 551	5 611	5 671	5 710	5 757	5 815	5 878	5 947	5 644
Total Quito		549 648	551 314	554 113	554 789	556 748	557 980	559 651	561 253	563 853	566 040	567 569	569 897	559 405

NÚMERO MENSUAL DE CLIENTES POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Promedio Anual
Riobamba	Residencial	97 592	97 698	98 041	98 240	98 462	98 721	98 948	99 122	99 333	99 483	99 826	100 042	98 792
	Comercial	9 615	9 632	9 701	9 718	9 804	9 824	9 900	9 815	9 994	10 032	10 079	10 116	9 853
	Industrial	438	436	436	439	442	442	444	447	451	453	463	471	447
	A.Público	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Otros	1 245	1 253	1 256	1 258	1 260	1 275	1 278	1 280	1 287	1 298	1 304	1 309	1 275
Total Riobamba		108 891	109 020	109 435	109 656	109 969	110 263	110 571	110 665	111 066	111 267	111 673	111 939	110 368
Sta. Elena	Residencial	54 763	55 167	55 706	56 288	56 866	56 504	56 530	56 581	57 069	56 932	57 286	56 792	56 374
	Comercial	4 281	4 308	4 323	4 298	4 320	4 313	4 297	4 294	4 314	4 290	4 321	4 321	4 307
	Industrial	331	315	311	301	306	304	303	303	315	310	303	306	309
	A.Público	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Otros	782	782	779	773	778	786	797	801	812	814	819	817	795
Total Sta. Elena		60 162	60 577	61 124	61 665	62 275	61 912	61 932	61 984	62 515	62 351	62 734	62 241	61 789
Sto. Domingo	Residencial	72 243	72 625	72 923	73 201	73 861	74 223	74 540	74 900	75 172	75 607	76 028	76 413	74 311
	Comercial	10 655	10 722	10 748	10 803	10 886	10 978	11 106	11 175	11 223	11 260	11 322	11 389	11 022
	Industrial	387	385	385	384	381	381	383	383	384	383	382	378	383
	A.Público	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	Otros	1 319	1 322	1 331	1 331	1 343	1 354	1 356	1 362	1 367	1 372	1 376	1 376	1 351
Total Sto. Domingo		84 607	85 057	85 390	85 722	86 474	86 939	87 388	87 823	88 149	88 625	89 111	89 559	87 070
Sucumbios	Residencial	16 817	16 852	16 897	16 929	17 044	17 165	17 288	17 435	17 436	17 614	17 868	17 939	17 274
	Comercial	4 128	4 144	4 158	4 164	4 190	4 207	4 216	4 240	4 240	4 282	4 318	4 316	4 217
	Industrial	390	391	393	396	400	406	412	413	412	411	411	410	404
	A.Público	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	6	1
	Otros	654	654	654	657	658	655	671	673	673	699	703	679	669
Total Sucumbios		21 990	22 042	22 103	22 147	22 293	22 434	22 588	22 762	22 762	23 007	23 301	23 350	22 565
Sur	Residencial	92 300	92 371	92 890	93 176	93 228	93 690	93 898	94 244	94 563	95 010	95 346	95 624	93 862
	Comercial	8 566	8 581	8 644	8 650	8 665	8 707	8 720	8 768	8 797	8 836	8 900	8 934	8 731
	Industrial	1 243	1 245	1 248	1 251	1 254	1 264	1 266	1 284	1 290	1 297	1 305	1 312	1 272
	A.Público	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
	Otros	3 480	3 486	3 512	3 531	3 515	3 537	3 552	3 571	3 583	3 601	3 615	3 635	3 552
Total Sur		105 615	105 709	106 320	106 634	106 688	107 224	107 462	107 893	108 259	108 770	109 192	109 531	107 441
Total		2 556 900	2 566 980	2 578 833	2 590 257	2 599 163	2 611 353	2 623 291	2 634 516	2 646 094	2 657 842	2 667 825	2 676 421	2 617 456

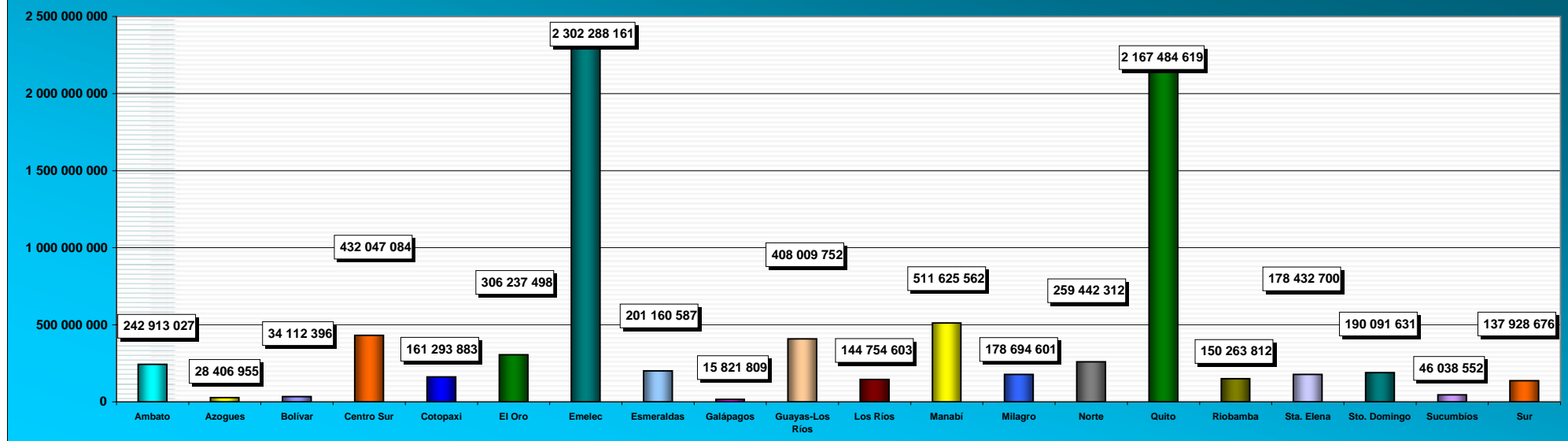
La Empresa Eléctrica Centro Sur incluye el Sistema Eléctrico Morona Santiago (SEMS). No se incluye el Sistema Eléctrico Tena.

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 2002 (kWh)

Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Ambato	19 967 155	19 537 701	19 485 928	20 085 827	20 311 729	20 150 890	20 443 241	20 417 343	20 170 742	21 645 861	20 871 695	19 824 915	242 913 027
Azogues	2 368 475	2 262 931	2 244 475	2 408 871	2 416 103	2 374 014	2 318 791	2 317 304	2 390 698	2 402 497	2 318 209	2 584 587	28 406 955
Bolívar	2 904 840	2 881 844	2 631 727	2 725 207	2 814 031	2 756 632	2 860 267	2 837 403	2 859 295	2 842 693	3 048 205	2 950 252	34 112 396
Centro Sur	40 683 826	34 150 321	36 012 580	35 183 960	35 563 127	35 143 390	36 086 479	35 100 397	34 845 204	36 817 922	35 706 548	36 753 330	432 047 084
Cotopaxi	12 031 122	11 386 580	11 711 135	13 145 306	13 904 608	13 215 650	14 595 007	14 240 631	13 847 122	14 465 114	14 745 777	14 005 831	161 293 883
El Oro	26 114 518	25 382 035	25 128 743	26 185 348	27 327 190	25 639 882	24 479 186	24 460 796	24 643 571	24 783 326	25 029 697	27 063 206	306 237 498
Emelec	186 016 398	192 488 160	199 408 234	191 345 567	208 892 140	200 505 173	186 444 238	182 961 620	175 530 376	191 198 938	189 742 241	197 755 076	2 302 288 161
Esmeraldas	15 409 466	15 504 723	14 755 355	15 898 452	17 001 177	16 516 773	16 652 172	16 772 521	18 624 061	17 536 035	17 088 716	19 401 136	201 160 587
Galápagos	1 384 890	1 381 302	1 393 203	1 421 830	1 400 563	1 325 056	1 195 786	1 254 819	1 216 261	1 213 354	1 321 935	1 312 810	15 821 809
Guayas-Los Ríos	32 240 463	30 345 333	32 943 281	34 212 190	35 529 166	36 256 716	32 836 686	35 574 089	34 163 768	33 543 244	35 180 779	35 184 037	408 009 752
Los Ríos	12 541 162	10 457 036	10 434 564	12 647 278	14 996 201	13 587 818	12 015 281	11 675 271	11 669 500	11 260 101	12 000 568	11 469 823	144 754 603
Manabí	38 971 259	42 648 894	42 386 287	39 488 027	40 885 615	40 440 781	43 839 111	44 755 628	45 425 352	43 986 402	43 547 326	45 250 881	511 625 562
Milagro	14 053 301	14 538 432	12 950 005	13 552 081	14 877 631	14 875 756	15 355 890	17 066 843	15 769 719	14 890 505	15 792 420	14 972 018	178 694 601
Norte	21 193 694	21 337 270	20 170 848	21 781 818	21 563 678	21 865 122	21 360 780	21 398 777	22 605 450	21 701 641	23 407 194	21 056 042	259 442 312
Quito	177 159 324	163 032 544	178 856 395	181 689 558	185 944 188	178 774 596	188 177 863	183 791 240	177 404 308	188 681 769	179 428 688	184 544 144	2 167 484 619
Riobamba	12 295 551	12 683 773	13 197 758	13 658 057	13 380 584	12 933 131	12 112 686	11 590 517	12 840 200	11 608 577	12 410 031	11 552 947	150 263 812
Sta. Elena	16 723 929	16 637 795	17 270 352	15 339 909	15 067 272	13 824 993	12 756 021	13 095 326	12 918 729	14 460 582	14 342 931	15 994 861	178 432 700
Sto. Domingo	15 942 021	15 307 820	14 648 871	15 942 803	15 699 086	15 478 807	16 230 423	15 700 601	16 348 558	15 854 178	16 338 914	16 599 554	190 091 631
Sucumbíos	3 384 341	3 375 318	3 559 121	3 593 454	3 901 523	3 940 858	3 689 292	4 071 336	4 201 536	3 932 830	4 193 930	4 195 013	46 038 552
Sur	11 352 232	11 021 502	11 132 687	11 389 706	11 389 367	11 592 650	11 457 667	11 608 804	11 757 542	11 564 556	11 565 696	12 096 267	137 928 676
Total	662 737 966	646 361 314	670 321 549	671 695 249	702 864 979	681 198 687	674 906 867	670 691 265	659 231 991	684 390 126	678 081 499	694 566 730	8 097 048 220

Energía Facturada a Clientes Regulados de Empresas Distribuidoras



ENERGÍA MENSUAL FACTURADA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002 (kWh)

Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Ambato	Residencial	8 539 270	8 473 746	8 097 458	8 488 013	8 733 305	8 511 310	8 463 843	8 614 433	8 702 520	8 954 087	9 019 441	9 065 696	103 663 122
	Comercial	2 633 489	2 601 199	2 491 970	2 652 556	2 751 133	2 665 104	2 707 249	2 782 475	2 757 819	2 845 575	2 923 912	2 887 171	32 699 652
	Industrial	4 713 567	4 639 865	5 056 244	5 131 114	5 048 975	5 255 601	5 413 173	5 259 500	5 117 185	5 465 216	5 173 921	3 997 000	60 271 361
	A.Público	1 776 432	1 604 519	1 719 127	1 719 127	1 776 431	1 719 127	1 793 840	1 795 164	1 737 255	1 795 164	1 764 494	1 823 311	21 023 991
	Otros	2 304 397	2 218 372	2 121 129	2 095 017	2 001 885	1 999 748	2 065 136	1 965 771	1 855 963	2 585 819	1 989 927	2 051 737	25 254 901
Total Ambato		19 967 155	19 537 701	19 485 928	20 085 827	20 311 729	20 150 890	20 443 241	20 417 343	20 170 742	21 645 861	20 871 695	19 824 915	242 913 027
Azogues	Residencial	1 520 894	1 478 749	1 431 859	1 533 516	1 496 158	1 475 172	1 449 201	1 418 537	1 490 815	1 475 872	1 453 403	1 499 311	17 723 487
	Comercial	352 216	326 175	320 227	331 807	352 633	345 589	332 565	334 544	360 142	350 343	337 406	361 544	4 105 191
	Industrial	119 509	103 615	107 493	126 479	122 717	118 428	122 012	114 196	105 540	126 508	103 085	117 437	1 387 019
	A.Público	268 222	245 861	282 960	304 593	325 552	313 386	313 386	342 050	318 853	326 697	316 637	325 460	3 683 657
	Otros	107 634	108 531	101 936	112 476	119 043	121 439	101 627	107 977	115 348	123 077	107 678	280 835	1 507 601
Total Azogues		2 368 475	2 262 931	2 244 475	2 408 871	2 416 103	2 374 014	2 318 791	2 317 304	2 390 698	2 402 497	2 318 209	2 584 587	28 406 955
Bolívar	Residencial	1 581 012	1 562 808	1 374 047	1 433 670	1 501 098	1 447 205	1 574 844	1 520 454	1 559 994	1 535 863	1 702 374	1 632 484	18 425 853
	Comercial	335 218	341 127	301 434	322 033	335 936	332 119	319 336	346 827	338 220	342 608	357 560	341 569	4 013 987
	Industrial	43 540	44 438	42 122	50 194	45 811	45 093	39 387	44 251	44 491	48 538	43 424	34 455	525 744
	A.Público	670 937	670 937	670 937	670 937	670 937	670 937	669 312	669 312	669 312	669 312	669 312	669 312	8 041 494
	Otros	274 133	262 534	243 187	248 373	260 249	261 278	257 388	256 559	247 278	246 372	275 535	272 432	3 105 318
Total Bolívar		2 904 840	2 881 844	2 631 727	2 785 203	2 814 031	2 756 632	2 860 267	2 837 403	2 859 295	2 842 693	3 048 205	2 950 252	34 112 396
Centro Sur	Residencial	19 156 650	15 631 764	17 958 482	17 050 109	17 017 007	17 094 747	17 075 374	16 439 908	16 629 590	17 592 944	17 418 499	17 971 027	207 036 101
	Comercial	4 953 424	4 323 961	4 695 743	4 754 933	5 606 086	5 491 973	5 681 465	5 560 534	5 513 431	5 282 277	4 966 794	5 166 761	61 997 382
	Industrial	11 639 930	9 377 158	8 445 427	8 386 024	8 702 347	8 382 525	9 115 358	8 986 982	8 600 562	9 614 251	9 019 275	9 274 006	109 543 845
	A.Público	2 798 261	2 800 548	2 804 005	2 807 201	2 809 300	2 819 872	2 828 623	2 828 623	2 840 906	2 871 900	2 903 359	2 927 161	34 039 759
	Otros	2 135 561	2 016 890	2 108 923	2 185 693	1 428 387	1 354 273	1 385 659	1 284 350	1 260 715	1 456 550	1 398 621	1 414 375	19 429 997
Total Centro Sur		40 683 826	34 150 321	36 012 580	35 183 960	35 563 127	35 143 390	36 086 479	35 100 397	34 845 204	36 817 922	35 706 548	36 753 330	432 047 884
Cotopaxi	Residencial	3 514 448	3 497 286	3 357 993	3 645 046	3 652 193	3 515 939	3 574 096	3 683 679	3 466 886	3 680 762	3 716 587	3 815 239	43 120 154
	Comercial	771 483	799 440	825 263	822 588	847 533	836 539	851 999	913 626	845 023	909 101	887 008	918 722	10 228 325
	Industrial	5 706 604	5 023 464	5 439 596	6 556 623	7 159 310	6 704 794	7 903 384	7 229 485	7 091 433	7 505 658	7 785 162	7 047 918	81 153 431
	A.Público	855 645	855 645	877 711	922 004	944 638	944 881	945 610	945 935	945 935	945 935	966 683	966 683	11 117 305
	Otros	1 182 942	1 210 745	1 210 572	1 199 045	1 300 934	1 213 497	1 319 918	1 467 906	1 497 845	1 423 658	1 390 337	1 257 269	15 674 668
Total Cotopaxi		12 031 122	11 386 580	11 711 135	13 145 306	13 904 608	13 215 650	14 595 007	14 240 631	13 847 122	14 465 114	14 745 777	14 005 831	161 293 883
El Oro	Residencial	11 649 281	11 198 805	11 375 975	12 118 291	12 149 880	11 052 839	10 646 452	10 895 383	10 504 988	10 828 755	10 925 473	12 011 943	135 358 065
	Comercial	5 092 515	4 916 293	5 255 492	5 424 460	5 636 290	5 125 841	4 796 131	4 821 581	4 993 151	4 799 747	4 762 124	5 262 873	60 886 498
	Industrial	3 947 607	3 804 447	3 600 477	3 543 830	3 876 400	3 882 807	3 528 906	3 548 428	3 619 921	3 900 085	3 890 549	4 255 443	45 398 900
	A.Público	3 252 652	3 254 936	3 246 409	3 263 434	3 267 800	3 267 664	3 267 915	3 267 915	3 268 751	3 274 736	3 283 741	3 282 823	39 198 776
	Otros	2 172 463	2 207 554	1 650 390	1 835 333	2 396 820	2 310 731	2 239 782	1 927 489	2 256 760	1 980 003	2 167 810	2 250 124	25 395 259
Total El Oro		26 114 518	25 382 035	25 128 743	26 185 348	27 327 190	25 639 882	24 479 186	24 460 796	24 643 571	24 783 326	25 029 697	27 063 206	306 237 498
Emelec	Residencial	62 124 527	66 339 481	64 723 694	65 928 824	67 190 285	65 996 464	57 798 279	56 117 756	55 405 113	58 459 412	59 664 261	59 808 759	739 556 855
	Comercial	49 259 492	48 884 721	49 646 522	50 078 376	56 018 397	52 178 924	50 754 261	48 814 108	47 942 281	51 299 952	49 624 309	53 537 523	608 038 866
	Industrial	52 091 762	50 347 906	52 782 369	51 563 437	54 127 755	49 641 810	51 462 370	52 170 918	51 548 426	51 280 489	52 943 843	55 350 770	625 311 855
	A.Público	6 402 280	6 091 458	6 740 411	6 386 474	6 627 157	6 417 120	6 618 745	6 617 334	6 457 185	6 651 059	6 662 487	7 139 714	78 811 424
	Otros	16 138 337	20 824 594	25 515 238	17 388 456	24 928 546	26 270 855	19 810 583	19 241 504	14 177 371	23 508 026	20 847 341	21 918 310	250 569 161
Total Emelec		186 016 398	192 488 160	199 408 234	191 345 567	208 892 140	200 505 173	186 444 238	182 961 620	175 530 376	191 198 938	189 742 241	197 755 076	2 302 288 161

ENERGÍA MENSUAL FACTURADA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002 (kWh)

Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Esmeraldas	Residencial	5 409 130	5 619 772	5 220 778	5 574 603	5 609 949	5 515 114	5 632 517	5 146 128	5 292 605	4 964 272	5 188 841	5 236 915	64 410 624
	Comercial	2 030 199	1 999 872	1 871 004	2 046 760	2 090 349	2 069 340	2 129 568	2 110 515	2 177 357	2 110 373	2 185 242	2 188 477	25 009 056
	Industrial	4 035 716	4 194 289	3 877 556	4 174 475	5 257 432	5 001 258	4 358 200	4 813 832	6 400 992	5 788 333	5 015 666	6 602 973	59 520 722
	A.Público	1 425 872	1 425 872	1 425 872	1 425 872	1 425 872	1 425 872	1 887 254	1 887 254	1 887 254	1 887 254	1 887 254	1 887 254	20 062 827
	Otros	2 508 549	2 264 918	2 360 145	2 676 742	2 617 575	2 505 189	2 644 633	2 814 792	2 865 853	2 785 803	2 811 713	3 301 446	32 157 358
Total Esmeraldas		15 409 466	15 504 723	14 755 355	15 898 452	17 001 177	16 516 773	16 652 172	16 772 521	18 624 061	17 536 035	17 088 716	19 401 136	201 160 587
Galápagos	Residencial	635 404	617 725	611 805	638 471	632 834	599 964	542 567	584 814	578 328	559 416	624 148	595 480	7 220 956
	Comercial	370 867	385 837	393 627	384 973	368 160	359 222	314 010	327 100	310 728	303 911	336 464	348 441	4 203 340
	Industrial	25 802	17 606	17 155	21 000	23 898	19 912	15 870	16 034	15 973	24 991	22 110	22 210	242 561
	A.Público	95 477	95 477	95 477	101 232	101 232	101 777	101 777	102 243	106 392	104 458	104 626	106 569	1 216 737
	Otros	257 340	264 657	275 139	276 154	274 439	244 181	221 562	224 628	204 840	220 578	234 587	240 110	2 938 215
Total Galápagos		1 384 890	1 381 302	1 393 203	1 421 830	1 400 563	1 325 056	1 195 786	1 254 819	1 216 261	1 213 354	1 321 935	1 312 810	15 821 809
Guayas-Los Ríos	Residencial	13 981 477	13 130 279	13 135 544	14 653 889	14 947 030	15 149 565	14 101 755	14 720 121	14 275 535	14 032 432	15 171 238	16 237 290	173 536 155
	Comercial	4 715 931	4 401 970	4 739 661	4 891 745	5 029 128	5 008 644	4 868 152	4 899 145	4 971 721	5 010 447	4 983 848	5 200 811	58 721 203
	Industrial	8 586 466	7 614 268	8 110 893	9 582 282	10 410 970	10 224 521	8 147 386	9 425 112	9 159 097	8 633 861	8 960 761	8 278 673	107 134 291
	A.Público	2 912 816	3 076 490	3 076 490	3 252 277	3 268 116	3 278 591	3 285 646	3 301 078	3 206 142	3 308 856	3 308 856	3 310 310	38 585 668
	Otros	2 043 773	2 122 326	3 880 693	1 831 997	1 873 922	2 595 395	2 433 747	3 228 632	2 551 273	2 557 648	2 756 076	2 156 953	30 032 435
Total Guayas-Los Ríos		32 240 463	30 345 333	32 943 281	34 212 190	35 529 166	36 256 716	32 836 686	35 574 089	34 163 768	33 543 244	35 180 779	35 184 037	408 009 752
Los Ríos	Residencial	6 354 179	5 615 778	5 568 379	6 654 824	7 175 367	6 350 556	5 937 167	5 750 540	5 795 352	5 433 889	6 006 344	5 761 108	72 403 483
	Comercial	1 852 997	1 708 652	1 660 166	2 127 104	2 781 984	2 029 997	1 842 225	1 700 444	1 744 203	1 617 836	1 887 305	1 840 552	22 793 465
	Industrial	1 412 112	848 294	903 898	1 374 990	2 541 219	2 554 571	1 160 277	1 170 338	1 284 571	1 363 201	1 242 320	1 175 315	17 031 106
	A.Público	1 056 705	1 056 705	1 056 705	1 056 705	1 061 295	1 068 585	1 059 450	1 068 585	1 063 410	1 063 005	1 064 055	1 064 515	12 739 720
	Otros	1 865 169	1 227 607	1 245 416	1 433 655	1 436 336	1 584 109	2 016 162	1 985 364	1 781 964	1 782 170	1 800 544	1 628 333	19 786 829
Total Los Ríos		12 541 162	10 457 036	10 434 564	12 647 278	14 996 201	13 587 818	12 015 281	11 675 271	11 669 500	11 260 101	12 000 568	11 469 823	144 754 603
Manabí	Residencial	14 656 369	16 056 364	16 665 674	15 975 088	15 433 949	16 766 805	17 535 742	16 818 415	17 357 061	16 632 679	17 014 901	18 731 241	199 644 288
	Comercial	5 005 386	5 690 781	5 843 488	5 384 411	6 731 013	6 082 722	6 318 054	8 284 414	7 817 138	6 814 444	6 107 726	6 450 060	76 529 638
	Industrial	4 348 158	5 490 621	4 816 136	4 320 685	4 533 394	3 076 525	4 823 730	4 313 499	4 567 133	4 632 870	5 512 774	4 486 376	54 921 901
	A.Público	8 911 941	8 919 765	9 139 851	8 956 080	8 956 080	8 956 080	8 956 080	8 956 080	8 956 080	8 956 080	8 956 080	8 956 080	107 576 277
	Otros	6 049 405	6 491 363	5 921 138	4 851 763	5 231 179	5 558 649	6 205 505	6 383 220	6 727 940	6 950 329	5 955 844	6 627 123	72 953 459
Total Manabí		38 971 259	42 648 894	42 386 287	39 488 027	40 885 615	40 440 781	43 839 111	44 755 628	45 425 352	43 986 402	43 547 326	45 250 881	511 625 562
Milagro	Residencial	5 192 903	5 001 110	4 650 645	5 060 535	5 231 366	5 078 341	5 398 218	6 314 409	5 415 039	5 174 891	5 562 165	5 587 937	63 667 559
	Comercial	3 266 875	3 519 743	3 294 188	3 362 797	3 818 373	3 771 224	3 954 478	4 001 377	4 096 087	3 978 636	4 308 784	4 173 009	45 545 571
	Industrial	3 037 921	3 081 726	2 422 262	2 681 966	2 801 610	2 895 475	2 898 758	3 546 479	3 209 853	2 692 588	2 719 969	2 220 777	34 209 384
	A.Público	1 132 450	1 132 183	1 132 043	1 132 044	1 362 620	1 200 784	1 382 609	1 382 694	1 382 655	1 382 637	1 382 726	1 382 657	15 388 102
	Otros	1 423 152	1 803 670	1 450 867	1 314 739	1 663 662	1 929 932	1 721 827	1 821 884	1 666 085	1 661 753	1 818 776	1 607 638	19 883 985
Total Milagro		14 053 301	14 538 432	12 950 005	13 552 081	14 877 631	14 875 756	15 355 890	17 066 843	15 769 719	14 890 505	15 792 420	14 972 018	178 694 601
Norte	Residencial	9 071 522	9 413 227	8 631 323	9 443 867	9 401 426	9 602 812	9 091 115	9 350 391	9 930 612	9 510 257	10 307 274	9 827 051	113 580 879
	Comercial	2 577 846	2 691 339	2 559 004	2 706 849	2 720 901	2 885 509	2 820 355	2 839 218	3 039 056	2 806 069	3 103 461	2 708 120	33 457 728
	Industrial	6 526 908	6 148 711	5 873 524	6 579 840	6 403 119	6 220 499	6 257 775	6 097 810	6 351 309	6 204 693	6 808 475	5 390 028	74 862 691
	A.Público	1 700 000	1 700 000	1 700 000	1 700 000	1 700 000	1 700 000	1 700 000	1 700 000	1 700 000	1 700 000	1 700 000	1 700 000	20 400 000
	Otros	1 317 418	1 383 993	1 406 997	1 351 262	1 338 232	1 456 301	1 491 534	1 411 357	1 584 472	1 480 622	1 487 983	1 700 843	17 141 014
Total Norte		21 193 694	21 337 270	20 170 848	21 781 818	21 563 678	21 865 122	21 360 780	21 398 777	22 605 450	21 701 641	23 407 194	21 056 042	259 442 312

ENERGÍA MENSUAL FACTURADA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002 (kWh)

Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Quito	Residencial	69 847 307	63 358 714	67 437 421	70 002 218	71 131 107	68 253 894	71 161 523	68 222 272	65 921 444	71 846 137	70 307 579	72 427 248	829 916 863
	Comercial	32 935 578	29 634 309	32 446 450	33 447 074	33 415 681	33 165 909	33 974 737	33 685 461	32 907 197	35 148 456	33 737 048	34 479 264	398 977 164
	Industrial	49 611 260	47 246 067	53 490 267	53 110 006	55 471 524	52 206 805	56 880 170	55 985 641	53 607 173	55 244 597	49 828 986	51 171 890	633 854 385
	A.Público	14 072 573	12 780 173	14 208 650	13 818 819	14 344 727	13 950 506	14 480 803	14 548 841	14 148 037	14 684 918	14 279 724	14 820 995	170 138 767
	Otros	10 692 606	10 013 280	11 273 608	11 311 441	11 581 149	11 197 483	11 680 631	11 349 024	10 820 458	11 757 662	11 275 352	11 644 747	134 597 441
Total Quito		177 159 324	163 032 544	178 856 395	181 689 558	185 944 188	178 774 596	188 177 863	183 791 240	177 404 308	188 681 769	179 428 688	184 544 144	2 167 484 619
Riobamba	Residencial	5 469 350	5 329 170	5 299 002	5 495 416	5 302 866	5 562 040	5 300 115	5 216 927	5 812 914	5 122 473	5 769 651	5 424 599	65 104 523
	Comercial	1 560 533	1 554 705	1 545 256	1 616 009	1 552 713	1 663 718	1 555 174	1 597 912	1 725 929	1 611 565	1 708 104	1 667 616	19 359 234
	Industrial	3 142 300	3 550 767	4 213 574	4 254 493	4 277 789	3 346 287	2 997 076	2 591 982	2 947 887	2 668 133	2 611 670	2 223 807	38 825 765
	A.Público	1 455 833	1 439 651	1 409 864	1 461 785	1 399 073	1 477 586	1 387 994	1 364 520	1 519 412	1 350 963	1 471 391	1 378 041	17 116 113
	Otros	667 535	809 480	730 062	830 354	848 143	883 500	872 327	819 176	834 058	855 443	849 215	858 884	9 858 177
Total Riobamba		12 295 551	12 683 773	13 197 752	13 658 057	13 380 584	12 933 131	12 112 686	11 590 517	12 840 200	11 608 577	12 410 031	11 552 947	150 263 812
Sta. Elena	Residencial	6 701 000	7 630 312	7 876 171	6 570 555	6 312 902	5 463 019	5 322 164	5 457 478	5 318 200	5 453 222	5 545 939	6 067 224	73 718 186
	Comercial	2 286 011	2 386 774	2 578 520	2 362 290	2 278 628	1 963 352	1 857 689	1 896 277	1 896 908	1 956 116	1 935 403	2 264 854	25 662 822
	Industrial	4 096 757	3 455 938	3 312 580	2 961 874	2 936 700	2 821 530	2 296 138	2 542 424	2 489 562	2 843 202	2 664 360	4 039 150	36 460 215
	A.Público	1 715 891	1 903 091	1 882 156	1 951 066	1 886 216	1 928 574	1 933 740	1 876 126	1 941 240	1 912 898	1 947 270	1 972 468	22 850 736
	Otros	1 924 270	1 261 680	1 620 925	1 494 124	1 652 826	1 648 518	1 346 290	1 323 021	1 272 819	2 295 144	2 249 959	1 651 165	19 740 741
Total Sta. Elena		16 723 929	16 637 795	17 270 352	15 339 909	15 067 272	13 824 993	12 756 021	13 095 326	12 918 729	14 460 582	14 342 931	15 994 861	178 432 700
Sto. Domingo	Residencial	6 535 339	6 379 947	6 164 198	6 656 492	6 877 874	6 847 468	7 057 265	6 919 849	7 138 807	7 096 379	7 150 588	7 471 826	82 296 032
	Comercial	3 588 032	3 436 966	3 333 054	3 846 400	3 650 547	3 614 027	3 851 171	3 787 639	3 932 289	3 721 871	3 814 311	3 963 982	44 540 289
	Industrial	3 138 727	2 814 193	2 678 814	3 081 358	2 888 930	2 697 227	2 913 533	2 605 436	2 848 413	2 672 117	2 998 536	2 776 693	34 113 977
	A.Público	1 191 549	1 199 556	1 200 149	1 194 659	1 194 659	1 207 180	1 217 885	1 217 885	1 222 921	1 214 883	1 214 883	1 214 883	14 491 092
	Otros	1 488 374	1 477 158	1 272 656	1 163 894	1 087 076	1 112 905	1 190 569	1 169 792	1 206 128	1 148 928	1 160 596	1 172 170	14 650 241
Total Sto. Domingo		15 942 021	15 307 820	14 648 871	15 942 803	15 699 086	15 478 807	16 230 423	15 700 601	16 348 558	15 854 178	16 338 914	16 599 554	190 091 631
Sucumbios	Residencial	1 214 445	1 198 525	1 243 983	1 268 799	1 346 256	1 357 141	1 268 376	1 390 948	1 402 552	1 244 359	1 401 025	1 406 945	15 743 354
	Comercial	931 407	956 527	884 754	1 009 361	1 033 466	1 067 000	1 002 865	1 121 042	1 185 908	1 051 974	1 162 385	1 158 960	12 565 649
	Industrial	350 617	358 143	390 122	425 749	444 289	467 845	440 469	538 758	514 137	521 067	522 800	528 975	5 502 971
	A.Público	381 723	345 849	401 202	382 380	416 901	412 594	418 711	416 458	414 327	408 356	408 356	401 805	4 808 662
	Otros	506 149	516 274	639 060	507 165	660 611	636 278	558 871	604 130	684 612	707 074	699 364	698 328	7 417 916
Total Sucumbios		3 384 341	3 375 318	3 559 121	3 593 454	3 901 523	3 940 858	3 689 292	4 071 336	4 201 536	3 932 830	4 193 930	4 195 013	46 038 552
Sur	Residencial	5 849 072	5 869 833	5 731 921	6 120 060	5 958 784	6 097 532	5 999 374	6 010 211	6 029 857	5 973 842	6 124 099	6 408 978	72 173 563
	Comercial	1 647 019	1 610 792	1 654 782	1 728 473	1 687 515	1 747 023	1 732 451	1 780 686	1 913 708	1 747 059	1 800 611	1 886 967	20 937 086
	Industrial	416 709	394 259	406 742	372 689	440 723	438 500	395 484	411 917	429 128	393 738	405 255	390 377	4 895 521
	A.Público	1 871 993	1 692 087	1 875 564	1 822 424	1 893 466	1 837 715	1 905 111	1 912 167	1 855 900	1 919 492	1 860 329	1 941 780	22 388 028
	Otros	1 567 439	1 454 531	1 463 678	1 346 060	1 408 879	1 471 880	1 425 247	1 493 823	1 528 949	1 530 425	1 375 402	1 468 165	17 534 478
Total Sur		11 352 232	11 021 502	11 132 687	11 389 706	11 389 367	11 592 650	11 457 667	11 608 804	11 757 542	11 564 556	11 565 696	12 096 267	137 928 676
Total		662 737 966	646 361 314	670 321 549	671 695 249	702 864 979	681 198 687	674 906 867	670 691 265	659 231 991	684 390 126	678 081 499	694 566 730	8 097 048 220

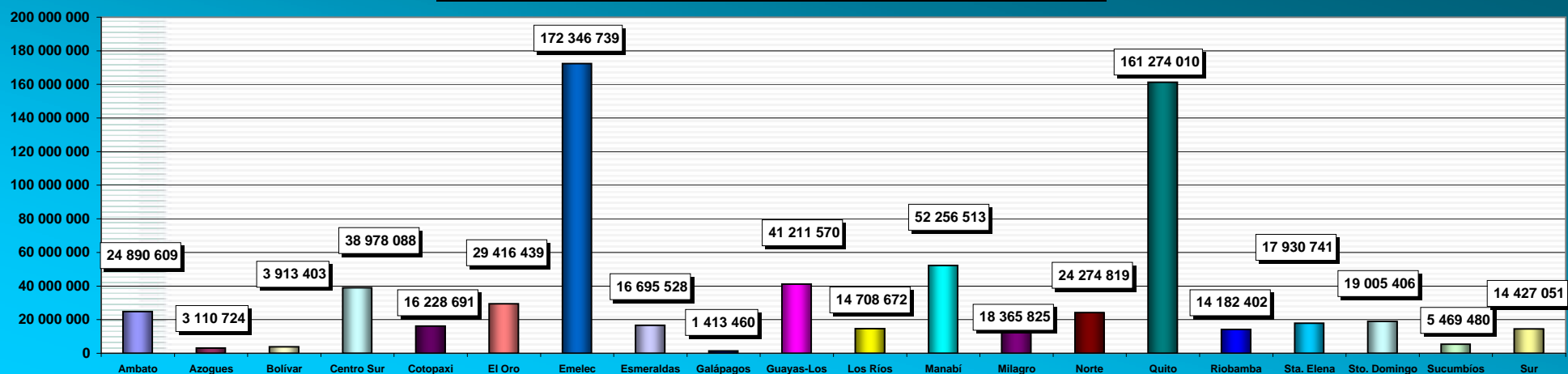
La Empresa Eléctrica Centro Sur Incluye el Sistema Eléctrico Morona Santiago (SEMS)

No se incluye información del Sistema Tena

VALOR TOTAL FACTURADO POR ENERGÍA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002 (US\$)

Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Ambato	1 886 033	1 926 081	1 957 017	2 097 119	2 113 306	2 086 178	2 109 886	2 085 035	2 100 212	2 245 647	2 199 347	2 084 749	24 890 609
Azogues	239 125	237 639	239 511	272 723	273 384	266 668	257 297	258 595	268 379	270 048	256 839	270 514	3 110 724
Bolívar	293 560	306 242	297 671	320 582	329 426	323 503	340 759	332 743	335 945	333 380	353 497	346 093	3 913 403
Centro Sur	3 429 323	2 989 257	3 258 259	3 277 948	3 251 529	3 188 072	3 255 898	3 171 389	3 163 197	3 352 659	3 275 222	3 365 334	38 978 088
Cotopaxi	1 184 691	1 143 312	1 175 669	1 335 827	1 391 759	1 334 066	1 436 243	1 424 067	1 378 928	1 468 161	1 510 424	1 445 543	16 228 691
El Oro	2 338 680	2 266 563	2 388 218	2 573 942	2 677 474	2 493 685	2 399 040	2 393 999	2 406 733	2 422 454	2 443 646	2 612 005	29 416 439
Emelec	13 055 199	14 015 744	14 574 589	14 523 308	16 074 574	15 333 278	13 994 542	13 871 737	13 362 332	14 360 131	14 350 329	14 830 976	172 346 739
Esmeraldas	1 201 419	1 227 944	1 219 656	1 347 673	1 421 467	1 364 968	1 410 763	1 413 283	1 556 641	1 469 465	1 439 820	1 622 429	16 695 528
Galápagos	111 338	115 406	120 493	140 829	125 818	119 271	107 936	112 821	109 517	112 940	119 086	118 003	1 413 460
Guayas-Los Ríos	3 121 393	2 984 195	3 300 931	3 482 702	3 624 860	3 673 736	3 366 654	3 533 560	3 480 389	3 453 714	3 585 011	3 604 425	41 211 570
Los Ríos	1 163 119	1 052 898	1 055 797	1 309 865	1 473 709	1 369 733	1 241 044	1 206 303	1 214 544	1 165 781	1 255 902	1 199 977	14 708 672
Manabí	3 614 088	4 066 810	4 364 492	4 189 045	4 485 265	4 390 741	4 751 993	4 412 642	4 145 925	4 529 543	4 593 961	4 712 006	52 256 513
Milagro	1 345 905	1 418 245	1 326 897	1 417 935	1 561 866	1 532 488	1 603 333	1 768 588	1 629 288	1 560 133	1 635 924	1 565 222	18 365 825
Norte	1 877 739	1 929 674	1 873 799	2 065 136	2 053 834	2 061 650	2 022 605	2 023 689	2 120 148	2 039 259	2 181 141	2 026 145	24 274 819
Quito	12 033 967	11 439 712	13 106 481	13 795 263	14 048 688	13 523 125	14 196 638	13 890 742	13 439 143	14 272 187	13 574 054	13 954 011	161 274 010
Riobamba	1 079 113	1 130 220	1 205 565	1 285 824	1 248 752	1 233 724	1 189 648	1 130 784	1 232 017	1 125 715	1 200 183	1 120 857	14 182 402
Sta. Elena	1 571 958	1 635 160	1 698 969	1 496 726	1 518 517	1 401 706	1 333 886	1 357 439	1 338 286	1 464 892	1 462 259	1 650 942	17 930 741
Sto. Domingo	1 485 085	1 468 842	1 446 979	1 641 777	1 592 571	1 571 477	1 642 203	1 593 054	1 657 223	1 597 052	1 636 626	1 672 517	19 005 406
Sucumbíos	374 977	389 894	418 529	437 469	469 235	473 721	442 068	487 214	503 588	471 936	500 072	500 776	5 469 480
Sur	1 053 048	1 069 862	1 138 863	1 212 876	1 214 313	1 232 483	1 227 388	1 244 521	1 261 989	1 235 176	1 242 650	1 293 882	14 427 051
Total	52 459 763	52 813 702	56 168 385	58 224 569	60 950 349	58 974 274	58 329 824	57 712 204	56 704 425	58 950 275	58 815 994	59 996 405	690 100 169

Valor Facturado por Energía a Clientes Regulados de Empresas Distribuidoras



VALOR MENSUAL FACTURADO POR ENERGÍA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002 (US\$)

Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Ambato	Residencial	766 683	800 004	798 015	881 499	904 481	880 684	876 495	884 430	901 108	930 625	940 943	938 267	10 503 235
	Comercial	224 810	230 325	229 954	253 670	261 560	254 200	259 732	264 577	264 561	273 076	279 672	275 744	3 071 881
	Industrial	507 999	507 627	547 464	553 690	540 340	555 058	575 219	560 492	544 185	584 950	557 653	459 908	6 494 585
	A.Público	199 785	205 560	206 682	230 270	238 211	233 098	230 360	234 492	236 999	247 081	248 421	243 706	2 754 664
	Otros	186 756	182 564	174 901	177 990	168 715	163 138	168 081	141 044	153 358	209 915	172 658	167 124	2 066 243
Total Ambato		1 886 033	1 926 081	1 957 017	2 097 119	2 113 306	2 086 178	2 109 886	2 085 035	2 100 212	2 245 647	2 199 347	2 084 749	24 890 609
Azogues	Residencial	140 363	142 315	144 415	164 155	158 182	156 708	153 858	152 209	159 368	158 954	155 505	160 012	1 846 044
	Comercial	28 991	28 001	28 548	30 638	33 340	34 421	30 665	30 621	33 508	32 211	31 011	33 354	375 309
	Industrial	13 235	10 931	10 717	13 702	14 626	12 121	11 896	12 286	11 028	12 865	10 914	12 039	146 359
	A.Público	48 441	47 934	47 478	54 772	57 505	53 376	52 087	54 269	54 722	55 833	50 428	55 295	632 139
	Otros	8 095	8 457	8 354	9 456	9 732	10 042	8 792	9 210	9 754	10 187	8 981	9 813	110 873
Total Azogues		239 125	237 639	239 511	272 723	273 384	266 668	257 297	258 595	268 379	270 048	256 839	270 514	3 110 724
Bolívar	Residencial	166 439	173 074	163 462	178 101	185 100	179 572	198 944	188 561	192 943	189 986	207 523	201 495	2 225 199
	Comercial	27 124	28 859	26 960	29 721	30 952	30 627	29 470	31 572	30 971	31 239	32 416	31 491	361 402
	Industrial	5 248	5 489	5 379	6 127	5 678	5 587	5 052	5 337	5 488	5 854	5 417	4 619	65 274
	A.Público	71 373	74 955	78 683	82 624	82 624	82 624	82 336	82 336	82 336	82 336	82 336	82 336	966 902
	Otros	23 376	23 865	23 187	24 009	25 073	25 094	24 957	24 936	24 206	23 965	25 804	26 152	294 625
Total Bolívar		293 560	306 242	297 671	320 582	329 426	323 503	340 759	332 743	335 945	333 380	353 497	346 093	3 913 403
Centro Sur	Residencial	1 564 919	1 341 119	1 638 060	1 601 036	1 594 312	1 605 276	1 597 856	1 540 483	1 560 278	1 640 287	1 625 388	1 682 475	18 991 489
	Comercial	395 097	362 878	400 746	425 153	487 402	466 486	482 178	471 208	471 553	458 845	432 993	446 129	5 300 669
	Industrial	1 052 032	861 474	776 046	786 542	772 320	725 036	780 334	770 944	742 810	842 207	805 560	822 014	9 737 318
	A.Público	249 633	262 468	275 763	289 951	290 167	291 256	292 158	292 158	293 424	296 618	299 859	302 312	3 435 767
	Otros	167 642	161 318	167 645	175 267	107 328	100 017	103 372	96 596	95 132	114 703	111 421	112 403	1 512 845
Total Centro Sur		3 429 323	2 989 257	3 258 259	3 277 948	3 251 529	3 188 072	3 255 898	3 171 389	3 163 197	3 352 659	3 275 222	3 365 334	38 978 088
Cotopaxi	Residencial	328 147	345 480	351 231	393 139	396 708	384 034	389 690	400 230	377 674	401 878	402 154	413 172	4 583 537
	Comercial	66 190	71 016	76 321	78 525	81 057	80 366	81 634	87 608	81 567	87 363	85 390	88 076	965 112
	Industrial	594 558	525 232	545 367	648 415	691 968	657 744	741 098	694 355	676 111	741 504	784 567	709 455	8 010 374
	A.Público	95 837	98 655	100 063	108 726	108 395	106 195	107 573	108 980	106 777	109 146	111 051	111 820	1 273 219
	Otros	99 959	102 929	102 686	107 023	113 631	105 728	116 249	132 894	136 798	128 269	127 263	123 020	1 396 449
Total Cotopaxi		1 184 691	1 143 312	1 175 669	1 335 827	1 391 759	1 334 066	1 436 243	1 424 067	1 378 928	1 468 161	1 510 424	1 445 543	16 228 691
El Oro	Residencial	1 017 043	1 002 290	1 069 876	1 197 976	1 199 790	1 072 395	1 029 745	1 052 505	1 017 384	1 048 290	1 058 056	1 158 939	12 924 290
	Comercial	432 249	431 008	471 143	499 235	519 712	473 314	446 600	448 198	465 776	447 730	444 385	487 145	5 566 494
	Industrial	363 292	321 969	332 283	328 322	354 956	356 617	332 075	333 363	337 930	360 939	361 999	385 082	4 168 828
	A.Público	311 006	326 823	340 993	359 773	360 286	360 335	360 364	360 364	360 451	361 108	362 093	361 998	4 225 596
	Otros	215 089	184 472	173 923	188 637	242 730	231 025	230 255	199 569	225 192	204 387	217 113	218 841	2 531 232
Total El Oro		2 338 680	2 266 563	2 388 218	2 573 942	2 677 474	2 493 685	2 399 040	2 393 999	2 406 733	2 422 454	2 443 646	2 612 005	29 416 439

VALOR MENSUAL FACTURADO POR ENERGÍA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002 (US\$)

Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Emelec	Residencial	4 337 304	4 851 018	4 909 493	5 217 381	5 470 635	5 375 485	4 621 727	4 459 806	4 399 630	4 658 656	4 764 349	4 781 724	57 847 209
	Comercial	3 672 361	3 742 320	3 884 071	3 981 599	4 476 607	4 177 535	4 133 223	3 895 240	3 840 516	4 084 655	3 991 987	4 241 284	48 121 397
	Industrial	3 693 176	3 589 222	3 714 465	3 621 765	3 782 488	3 517 752	3 614 707	3 631 916	3 590 521	3 579 071	3 676 467	3 807 309	43 818 858
	A.Público	456 285	459 145	529 655	527 944	547 665	531 311	546 863	546 944	534 346	549 717	550 800	590 275	6 370 950
	Otros	896 072	1 374 039	1 536 904	1 174 620	1 797 179	1 731 195	1 078 023	1 337 831	997 319	1 488 033	1 366 725	1 410 385	16 188 326
Total Emelec		13 055 199	14 015 744	14 574 589	14 523 308	16 074 574	15 333 278	13 994 542	13 871 737	13 362 332	14 360 131	14 350 329	14 830 976	172 346 739
Esmeraldas	Residencial	355 724	384 837	372 307	417 092	423 308	415 929	431 226	395 575	406 687	379 740	398 828	401 770	4 783 024
	Comercial	157 688	161 576	153 183	170 445	175 993	173 559	179 324	177 524	182 698	177 316	183 833	184 322	2 077 463
	Industrial	347 874	361 505	349 165	382 937	450 352	414 208	383 334	410 621	532 386	482 864	425 548	547 093	5 087 888
	A.Público	127 866	134 281	139 348	148 030	148 030	148 030	192 738	192 738	192 738	192 738	192 738	210 575	2 019 853
	Otros	212 266	185 745	205 653	229 168	223 784	213 242	224 141	236 824	242 131	236 806	238 872	278 667	2 727 300
Total Esmeraldas		1 201 419	1 227 944	1 219 656	1 347 673	1 421 467	1 364 968	1 410 763	1 413 283	1 556 641	1 469 465	1 439 820	1 622 429	16 695 528
Galápagos	Residencial	49 787	50 696	52 502	57 058	56 429	53 470	48 085	51 953	51 350	49 637	55 503	52 747	629 217
	Comercial	29 799	32 020	33 599	47 242	32 844	31 921	28 141	29 238	27 802	30 811	30 176	31 362	384 953
	Industrial	2 287	1 598	1 599	2 259	2 463	2 060	1 778	1 556	1 454	2 390	2 106	2 181	23 732
	A.Público	8 333	8 750	9 188	10 188	10 188	10 286	10 286	10 333	10 726	10 562	10 578	10 762	120 177
	Otros	21 132	22 342	23 605	24 082	23 895	21 534	19 646	19 742	18 186	19 540	20 724	20 951	255 380
Total Galápagos		111 338	115 406	120 493	140 829	125 818	119 271	107 936	112 821	109 517	112 940	119 086	118 003	1 413 460
Guayas-Los Ríos	Residencial	1 279 334	1 247 042	1 303 229	1 489 351	1 527 826	1 528 025	1 433 492	1 472 607	1 450 180	1 429 475	1 526 402	1 642 124	17 329 087
	Comercial	439 980	421 177	457 558	477 033	491 656	489 368	476 618	478 622	492 710	505 403	496 140	512 473	5 738 739
	Industrial	877 371	765 689	808 650	931 068	1 013 008	997 557	822 153	921 517	900 075	868 048	895 866	835 529	10 636 530
	A.Público	289 266	321 167	337 584	373 229	375 652	379 916	377 674	379 445	368 533	380 340	380 340	380 504	4 343 647
	Otros	235 443	229 120	393 911	212 022	216 719	278 870	256 717	281 369	268 892	270 447	286 264	233 795	3 163 568
Total Guayas-Los Ríos		3 121 393	2 984 195	3 300 931	3 482 702	3 624 860	3 673 736	3 366 654	3 533 560	3 480 389	3 453 714	3 585 011	3 604 425	41 211 570
Los Ríos	Residencial	616 302	562 235	554 622	695 667	756 159	655 087	619 773	607 143	617 112	578 346	649 320	622 766	7 534 530
	Comercial	154 246	147 344	147 545	190 731	188 400	184 772	168 965	156 570	159 882	148 924	173 064	168 251	1 988 694
	Industrial	152 250	106 941	111 200	139 073	257 998	256 164	137 904	141 110	146 856	153 514	141 579	132 757	1 877 346
	A.Público	102 553	107 351	109 058	116 184	117 060	117 799	116 857	117 871	117 272	116 819	116 792	116 839	1 372 456
	Otros	137 768	129 027	133 371	168 210	154 093	155 912	197 545	183 609	173 422	168 178	175 147	159 365	1 935 647
Total Los Ríos		1 163 119	1 052 898	1 055 797	1 309 865	1 473 709	1 369 733	1 241 044	1 206 303	1 214 544	1 165 781	1 255 902	1 199 977	14 708 672
Manabí	Residencial	1 278 586	1 481 670	1 607 864	1 589 866	1 673 032	1 734 119	1 810 657	1 555 071	1 515 798	1 630 157	1 596 257	1 724 899	19 197 977
	Comercial	492 851	553 459	580 269	557 902	685 364	615 588	643 744	618 250	663 588	668 906	678 802	751 086	7 509 808
	Industrial	491 114	558 549	537 397	500 964	498 440	390 266	477 882	477 937	289 080	469 574	558 649	407 462	5 657 315
	A.Público	741 547	835 516	1 035 492	1 012 199	1 067 780	1 077 183	1 187 858	1 108 271	1 048 854	1 128 353	1 138 988	1 183 599	12 565 639
	Otros	609 990	637 616	603 469	528 113	560 649	573 585	631 852	653 113	628 606	632 553	621 265	644 961	7 325 773
Total Manabí		3 614 088	4 066 810	4 364 492	4 189 045	4 485 265	4 390 741	4 751 993	4 412 642	4 145 925	4 529 543	4 593 961	4 712 006	52 256 513

VALOR MENSUAL FACTURADO POR ENERGÍA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002 (US\$)

Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Milagro	Residencial	462 438	469 211	462 965	520 022	551 074	525 701	562 085	661 367	566 083	542 750	580 448	581 193	6 485 336
	Comercial	299 877	330 371	320 034	332 659	376 292	376 820	387 525	392 005	400 010	389 980	418 530	407 298	4 431 401
	Industrial	328 311	324 123	272 000	294 856	306 229	314 060	319 265	372 836	335 967	299 940	296 017	253 960	3 717 563
	A.Público	108 148	113 496	119 327	125 308	153 464	123 109	158 138	158 145	158 137	158 144	158 149	158 145	1 691 710
	Otros	147 131	181 044	152 571	145 090	174 806	192 799	176 320	184 235	169 091	169 319	182 782	164 626	2 039 814
Total Milagro		1 345 905	1 418 245	1 326 897	1 417 935	1 561 866	1 532 488	1 603 333	1 768 588	1 629 288	1 560 133	1 635 924	1 565 222	18 365 825
Norte	Residencial	754 046	815 188	788 972	896 813	899 847	908 847	873 106	888 350	935 691	898 798	966 236	938 029	10 563 923
	Comercial	211 009	224 863	220 066	235 690	237 459	246 870	241 380	242 233	256 345	235 868	258 303	242 967	2 853 054
	Industrial	635 102	600 153	576 850	631 761	616 936	597 944	599 925	588 953	602 866	594 933	634 920	541 565	7 221 908
	A.Público	170 280	174 883	170 045	186 991	185 561	185 869	182 257	182 616	191 949	184 315	197 375	183 621	2 195 762
	Otros	107 301	114 587	117 865	113 881	114 031	122 120	125 937	121 538	133 296	125 345	124 306	119 963	1 440 172
Total Norte		1 877 739	1 929 674	1 873 799	2 065 136	2 053 834	2 061 650	2 022 605	2 023 689	2 120 148	2 039 259	2 181 141	2 026 145	24 274 819
Quito	Residencial	4 520 873	4 320 321	4 873 257	5 306 205	5 504 496	5 283 273	5 450 591	5 284 483	5 166 027	5 555 402	5 418 802	5 545 676	62 229 407
	Comercial	2 298 836	2 140 660	2 557 673	2 851 293	2 577 402	2 552 835	2 644 517	2 610 891	2 555 939	2 723 581	2 599 304	2 659 566	30 772 497
	Industrial	3 517 008	3 374 797	3 815 392	3 761 603	3 999 756	3 777 025	4 112 922	4 019 610	3 810 393	3 973 647	3 624 163	3 742 871	45 529 188
	A.Público	932 455	881 441	1 040 622	1 065 974	1 101 074	1 072 448	1 108 278	1 117 397	1 090 530	1 129 736	1 096 432	1 137 268	12 773 654
	Otros	764 796	722 494	819 536	810 187	865 960	837 544	880 330	858 360	816 254	889 821	835 353	868 629	9 969 264
Total Quito		12 033 967	11 439 712	13 106 481	13 795 263	14 048 688	13 523 125	14 196 638	13 890 742	13 439 143	14 272 187	13 574 054	13 954 011	161 274 010
Riobamba	Residencial	468 624	481 087	503 479	549 277	527 392	551 468	528 373	520 125	573 533	515 810	569 387	542 118	6 330 672
	Comercial	126 278	129 819	134 146	145 002	137 332	147 755	139 105	142 475	151 930	143 472	150 732	147 172	1 695 219
	Industrial	284 489	308 935	353 227	357 321	353 414	292 925	289 520	242 837	263 933	242 441	243 388	203 871	3 436 300
	A.Público	135 166	139 647	145 218	157 874	151 101	159 579	149 903	147 370	164 096	145 904	158 910	148 828	1 803 598
	Otros	64 557	70 732	69 495	76 350	79 512	81 996	82 748	77 978	78 525	78 088	77 767	78 867	916 615
Total Riobamba		1 079 113	1 130 220	1 205 565	1 285 824	1 248 752	1 233 724	1 189 648	1 130 784	1 232 017	1 125 715	1 200 183	1 120 857	14 182 402
Sta. Elena	Residencial	578 212	711 184	751 484	606 754	609 025	528 838	522 604	542 308	520 489	535 348	545 002	597 937	7 049 184
	Comercial	205 026	218 732	238 837	220 622	217 409	191 181	182 612	185 634	186 073	190 190	189 188	221 662	2 447 166
	Industrial	423 319	366 323	348 639	310 018	314 226	301 683	261 158	275 785	271 750	299 126	285 023	418 701	3 875 752
	A.Público	166 747	192 673	200 298	207 071	210 714	215 081	215 613	209 673	216 393	213 471	217 015	219 606	2 484 355
	Otros	198 653	146 249	159 710	152 261	167 144	164 923	151 899	144 038	143 581	226 757	226 031	193 036	2 074 283
Total Sta. Elena		1 571 958	1 635 160	1 698 969	1 496 726	1 518 517	1 401 706	1 333 886	1 357 439	1 338 286	1 464 892	1 462 259	1 650 942	17 930 741
Sto. Domingo	Residencial	551 631	562 783	568 762	638 122	658 400	654 619	674 324	660 681	680 595	676 569	680 804	709 497	7 716 788
	Comercial	312 459	310 475	308 924	355 879	339 968	337 647	356 831	352 792	365 888	347 585	355 412	367 960	4 111 818
	Industrial	320 690	295 166	285 010	346 304	301 000	286 448	303 720	279 560	300 518	277 506	300 667	287 229	3 583 820
	A.Público	190 427	190 724	189 948	215 217	213 792	211 593	220 277	214 448	222 449	216 993	220 121	227 127	2 533 116
	Otros	109 878	109 695	94 336	86 255	79 411	81 170	87 051	85 573	87 772	78 400	79 621	80 703	1 059 864
Total Sto. Domingo		1 485 085	1 468 842	1 446 979	1 641 777	1 592 571	1 571 477	1 642 203	1 593 054	1 657 223	1 597 052	1 636 626	1 672 517	19 005 406

VALOR MENSUAL FACTURADO POR ENERGÍA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002 (US\$)

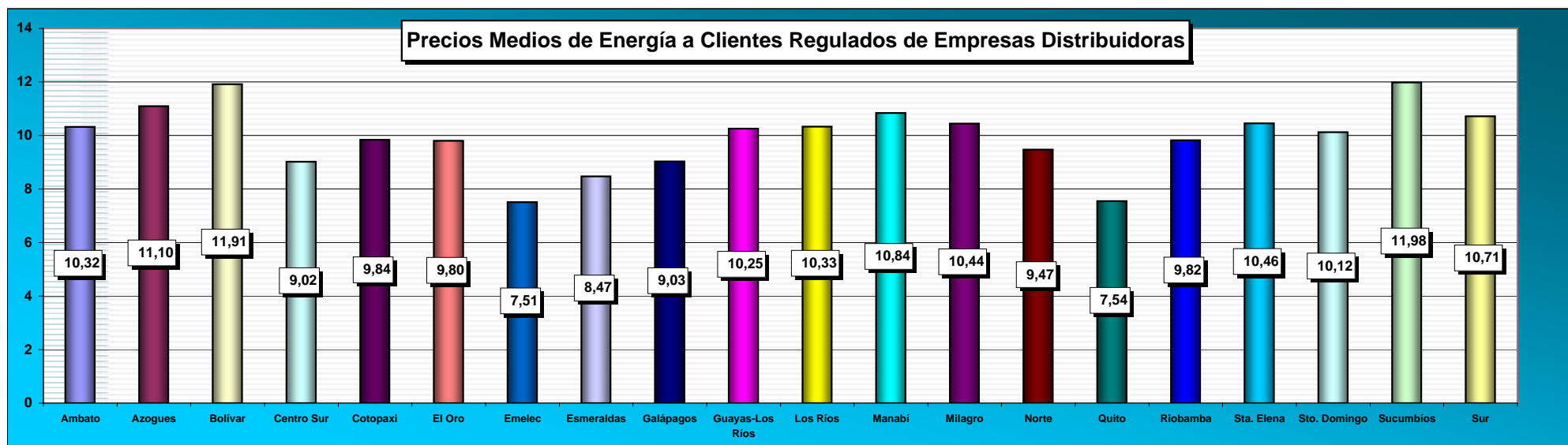
Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Sucumbios	Residencial	132 187	137 041	148 844	159 220	168 383	169 524	159 431	174 089	175 269	157 704	175 786	176 419	1 933 896
	Comercial	94 354	99 839	96 791	113 162	115 337	118 561	111 963	124 204	130 474	117 344	128 844	128 293	1 379 164
	Industrial	53 338	54 725	58 597	62 501	63 759	65 526	62 846	73 057	70 081	71 240	71 895	71 975	779 538
	A.Público	40 081	41 502	42 884	47 199	49 194	49 995	47 515	52 309	53 224	49 198	53 135	53 232	579 468
	Otros	55 019	56 788	71 414	55 387	72 562	70 114	60 314	63 556	74 541	76 450	70 412	70 857	797 414
Total Sucumbios		374 977	389 894	418 529	437 469	469 235	473 721	442 068	487 214	503 588	471 936	500 072	500 776	5 469 480
Sur	Residencial	551 923	586 095	601 700	665 360	651 462	664 128	657 812	659 365	662 031	651 288	674 874	705 950	7 731 988
	Comercial	135 030	141 158	149 485	161 869	158 188	163 616	162 085	166 631	181 900	163 831	169 655	176 351	1 929 799
	Industrial	43 523	43 445	43 731	40 216	46 381	46 169	40 577	42 376	45 645	41 694	42 736	40 943	517 436
	A.Público	198 425	189 933	219 228	224 359	232 544	226 250	233 983	234 846	228 484	235 737	229 025	238 494	2 691 307
	Otros	124 147	109 232	124 720	121 072	125 739	132 320	132 930	141 303	143 930	142 626	126 360	132 142	1 556 521
Total Sur		1 053 048	1 069 862	1 138 863	1 212 876	1 214 313	1 232 483	1 227 388	1 244 521	1 261 989	1 235 176	1 242 650	1 293 882	14 427 051
Total		52 459 763	52 813 702	56 168 385	58 224 569	60 950 349	58 974 274	58 329 824	57 712 204	56 704 425	58 950 275	58 815 994	59 996 405	690 100 169

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 2002 (US\$ ¢/kWh)

Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio
Ambato	9,45	9,86	10,04	10,44	10,40	10,35	10,32	10,21	10,41	10,37	10,54	10,52	10,25
Azogues	10,10	10,50	10,67	11,32	11,32	11,23	11,10	11,16	11,23	11,24	11,08	10,47	10,95
Bolívar	10,11	10,63	11,31	11,76	11,71	11,74	11,91	11,73	11,75	11,73	11,60	11,73	11,47
Centro Sur	8,43	8,75	9,05	9,32	9,14	9,07	9,02	9,04	9,08	9,11	9,17	9,16	9,02
Cotopaxi	9,85	10,04	10,04	10,16	10,01	10,09	9,84	10,00	9,96	10,15	10,24	10,32	10,06
El Oro	8,96	8,93	9,50	9,83	9,80	9,73	9,80	9,79	9,77	9,77	9,76	9,65	9,61
Emelec	7,02	7,28	7,31	7,59	7,70	7,65	7,51	7,58	7,61	7,51	7,56	7,50	7,49
Esmeraldas	7,80	7,92	8,27	8,48	8,36	8,26	8,47	8,43	8,36	8,38	8,43	8,36	8,30
Galápagos	8,04	8,35	8,65	9,90	8,98	9,00	9,03	8,99	9,00	9,31	9,01	8,99	8,93
Guayas-Los Ríos	9,68	9,83	10,02	10,18	10,20	10,13	10,25	9,93	10,19	10,30	10,19	10,24	10,10
Los Ríos	9,27	10,07	10,12	10,36	9,83	10,08	10,33	10,33	10,41	10,35	10,47	10,46	10,16
Manabí	9,27	9,54	10,30	10,61	10,97	10,86	10,84	9,86	9,13	10,30	10,55	10,41	10,21
Milagro	9,58	9,76	10,25	10,46	10,50	10,30	10,44	10,36	10,33	10,48	10,36	10,45	10,28
Norte	8,86	9,04	9,29	9,48	9,52	9,43	9,47	9,46	9,38	9,40	9,32	9,62	9,36
Quito	6,79	7,02	7,33	7,59	7,56	7,56	7,54	7,56	7,58	7,56	7,57	7,56	7,44
Riobamba	8,78	8,91	9,13	9,41	9,33	9,54	9,82	9,76	9,59	9,70	9,67	9,70	9,44
Sta. Elena	9,40	9,83	9,84	9,76	10,08	10,14	10,46	10,37	10,36	10,13	10,19	10,32	10,05
Sto. Domingo	9,32	9,60	9,88	10,30	10,14	10,15	10,12	10,15	10,14	10,07	10,02	10,08	10,00
Sucumbios	11,08	11,55	11,76	12,17	12,03	12,02	11,98	11,97	11,99	12,00	11,92	11,94	11,88
Sur	9,28	9,71	10,23	10,65	10,66	10,63	10,71	10,72	10,73	10,68	10,74	10,70	10,46
Medio	7,92	8,17	8,38	8,67	8,67	8,66	8,64	8,60	8,60	8,61	8,67	8,64	8,52



**PRECIOS MEDIOS MENSUALES DE ENERGÍA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002
(US\$ ¢/kWh)**

Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Ambato	Residencial	8,98	9,44	9,86	10,39	10,36	10,35	10,36	10,27	10,35	10,39	10,43	10,35	10,13
	Comercial	8,54	8,85	9,23	9,56	9,51	9,54	9,59	9,51	9,59	9,60	9,56	9,55	9,39
	Industrial	10,78	10,94	10,83	10,79	10,70	10,56	10,63	10,66	10,63	10,70	10,78	11,51	10,78
	A.Público	11,25	12,81	12,02	13,39	13,41	13,56	12,84	13,06	13,64	13,76	14,08	13,37	13,10
	Otros	8,10	8,23	8,25	8,50	8,43	8,16	8,14	7,18	8,26	8,12	8,68	8,15	8,18
Total Ambato		9,45	9,86	10,04	10,44	10,40	10,35	10,32	10,21	10,41	10,37	10,54	10,52	10,25
Azogues	Residencial	9,23	9,62	10,09	10,70	10,57	10,62	10,62	10,73	10,69	10,77	10,70	10,67	10,42
	Comercial	8,23	8,58	8,91	9,23	9,45	9,96	9,22	9,15	9,30	9,19	9,19	9,23	9,14
	Industrial	11,07	10,55	9,97	10,83	11,92	10,23	9,75	10,76	10,45	10,17	10,59	10,25	10,55
	A.Público	18,06	19,50	16,78	17,98	17,66	17,03	16,62	15,87	17,16	17,09	15,93	16,99	17,16
	Otros	7,52	7,79	8,19	8,41	8,18	8,27	8,65	8,53	8,46	8,28	8,34	3,49	7,35
Total Azogues		10,10	10,50	10,67	11,32	11,32	11,23	11,10	11,16	11,23	11,24	11,08	10,47	10,95
Bolívar	Residencial	10,53	11,07	11,90	12,42	12,33	12,41	12,63	12,40	12,37	12,37	12,19	12,34	12,08
	Comercial	8,09	8,46	8,94	9,23	9,21	9,22	9,23	9,10	9,16	9,12	9,07	9,22	9,00
	Industrial	12,05	12,35	12,77	12,21	12,39	12,39	12,83	12,06	12,34	12,06	12,47	13,40	12,42
	A.Público	10,64	11,17	11,73	12,31	12,31	12,31	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,02
	Otros	8,53	9,09	9,53	9,67	9,63	9,60	9,70	9,72	9,79	9,73	9,37	9,60	9,49
Total Bolívar		10,11	10,63	11,31	11,76	11,71	11,74	11,91	11,73	11,75	11,73	11,60	11,73	11,47
Centro Sur	Residencial	8,17	8,58	9,12	9,39	9,37	9,39	9,36	9,37	9,38	9,32	9,33	9,36	9,17
	Comercial	7,98	8,39	8,53	8,94	8,69	8,49	8,49	8,47	8,55	8,69	8,72	8,63	8,55
	Industrial	9,04	9,19	9,19	9,38	8,87	8,65	8,56	8,58	8,64	8,76	8,93	8,86	8,89
	A.Público	8,92	9,37	9,83	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,09
	Otros	7,85	8,00	7,95	8,02	7,51	7,39	7,46	7,52	7,55	7,87	7,97	7,95	7,79
Total Centro Sur		8,43	8,75	9,05	9,32	9,14	9,07	9,02	9,04	9,08	9,11	9,17	9,16	9,02
Cotopaxi	Residencial	9,34	9,88	10,46	10,79	10,86	10,92	10,90	10,86	10,89	10,92	10,82	10,83	10,63
	Comercial	8,58	8,88	9,25	9,55	9,56	9,61	9,58	9,59	9,65	9,61	9,63	9,59	9,44
	Industrial	10,42	10,46	10,03	9,89	9,67	9,81	9,38	9,60	9,53	9,88	10,08	10,07	9,87
	A.Público	11,20	11,53	11,40	11,79	11,47	11,24	11,38	11,52	11,29	11,54	11,49	11,57	11,45
	Otros	8,45	8,50	8,48	8,93	8,73	8,71	8,81	9,05	9,13	9,01	9,15	9,78	8,91
Total Cotopaxi		9,85	10,04	10,04	10,16	10,01	10,09	9,84	10,00	9,96	10,15	10,24	10,32	10,06
El Oro	Residencial	8,73	8,95	9,40	9,89	9,87	9,70	9,67	9,66	9,68	9,68	9,68	9,65	9,55
	Comercial	8,49	8,77	8,96	9,20	9,22	9,23	9,31	9,30	9,33	9,33	9,33	9,26	9,14
	Industrial	9,20	8,46	9,23	9,26	9,16	9,18	9,41	9,39	9,34	9,25	9,30	9,05	9,18
	A.Público	9,56	10,04	10,50	11,02	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	10,78
	Otros	9,90	8,36	10,54	10,28	10,13	10,00	10,28	10,35	9,98	10,32	10,02	9,73	9,97
Total El Oro		8,96	8,93	9,50	9,83	9,80	9,73	9,80	9,79	9,77	9,77	9,76	9,65	9,61

**PRECIOS MEDIOS MENSUALES DE ENERGÍA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002
(US\$ ¢/kWh)**

Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Emelec	Residencial	6,98	7,31	7,59	7,91	8,14	8,15	8,00	7,95	7,94	7,97	7,99	8,00	7,82
	Comercial	7,46	7,66	7,82	7,95	7,99	8,01	8,14	7,98	8,01	7,96	8,04	7,92	7,91
	Industrial	7,09	7,13	7,04	7,02	6,99	7,09	7,02	6,96	6,97	6,98	6,94	6,88	7,01
	A.Público	7,13	7,54	7,86	8,27	8,26	8,28	8,26	8,27	8,28	8,27	8,27	8,27	8,08
	Otros	5,55	6,60	6,02	6,76	7,21	6,59	5,44	6,95	7,03	6,33	6,56	6,43	6,46
Total Emelec		7,02	7,28	7,31	7,59	7,70	7,65	7,51	7,58	7,61	7,51	7,56	7,50	7,49
Esmeraldas	Residencial	6,58	6,85	7,13	7,48	7,55	7,54	7,66	7,69	7,68	7,65	7,69	7,67	7,43
	Comercial	7,77	8,08	8,19	8,33	8,42	8,39	8,42	8,41	8,39	8,40	8,41	8,42	8,31
	Industrial	8,62	8,62	9,00	9,17	8,57	8,28	8,80	8,53	8,32	8,34	8,48	8,29	8,55
	A.Público	8,97	9,42	9,77	10,38	10,38	10,38	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,17	10,07
	Otros	8,46	8,20	8,71	8,56	8,55	8,51	8,48	8,41	8,45	8,50	8,50	8,44	8,48
Total Esmeraldas		7,80	7,92	8,27	8,48	8,36	8,26	8,47	8,43	8,36	8,38	8,43	8,36	8,30
Galápagos	Residencial	7,84	8,21	8,58	8,94	8,92	8,91	8,86	8,88	8,88	8,87	8,89	8,86	8,71
	Comercial	8,04	8,30	8,54	12,27	8,92	8,89	8,96	8,94	8,95	10,14	8,97	9,00	9,16
	Industrial	8,87	9,08	9,32	10,76	10,31	10,34	11,20	9,70	9,11	9,56	9,52	9,82	9,78
	A.Público	8,73	9,16	9,62	10,06	10,06	10,11	10,11	10,11	10,08	10,11	10,11	10,10	9,88
	Otros	8,21	8,44	8,58	8,72	8,71	8,82	8,87	8,79	8,88	8,86	8,83	8,73	8,69
Total Galápagos		8,04	8,35	8,65	9,90	8,98	9,00	9,03	8,99	9,00	9,31	9,01	8,99	8,93
Guayas-Los Ríos	Residencial	9,15	9,50	9,92	10,16	10,22	10,09	10,17	10,00	10,16	10,19	10,06	10,11	9,99
	Comercial	9,33	9,57	9,65	9,75	9,78	9,77	9,79	9,77	9,91	10,09	9,95	9,85	9,77
	Industrial	10,22	10,06	9,97	9,72	9,73	9,76	10,09	9,78	9,83	10,05	10,00	10,09	9,93
	A.Público	9,93	10,44	10,97	11,48	11,49	11,59	11,49	11,49	11,49	11,49	11,49	11,49	11,26
	Otros	11,52	10,80	10,15	11,57	11,56	10,74	10,55	8,71	10,54	10,57	10,39	10,84	10,53
Total Guayas-Los Ríos		9,68	9,83	10,02	10,18	10,20	10,13	10,25	9,93	10,19	10,30	10,19	10,24	10,10
Los Ríos	Residencial	9,70	10,01	9,96	10,45	10,54	10,32	10,44	10,56	10,65	10,64	10,81	10,81	10,41
	Comercial	8,32	8,62	8,89	8,97	6,77	9,10	9,17	9,21	9,17	9,21	9,17	9,14	8,72
	Industrial	10,78	12,61	12,30	10,11	10,15	10,03	11,89	12,06	11,43	11,26	11,40	11,30	11,02
	A.Público	9,70	10,16	10,32	10,99	11,03	11,02	11,03	11,03	11,03	10,99	10,98	10,98	10,77
	Otros	7,39	10,51	10,71	11,73	10,73	9,84	9,80	9,25	9,73	9,44	9,73	9,79	9,78
Total Los Ríos		9,27	10,07	10,12	10,36	9,83	10,08	10,33	10,33	10,41	10,35	10,47	10,46	10,16
Manabí	Residencial	8,72	9,23	9,65	9,95	10,84	10,34	10,33	9,25	8,73	9,80	9,38	9,21	9,62
	Comercial	9,85	9,73	9,93	10,36	10,18	10,12	10,19	7,46	8,49	9,82	11,11	11,64	9,81
	Industrial	11,29	10,17	11,16	11,59	10,99	12,69	9,91	11,08	6,33	10,14	10,13	9,08	10,30
	A.Público	8,32	9,37	11,33	11,30	11,92	12,03	13,26	12,37	11,71	12,60	12,72	13,22	11,68
	Otros	10,08	9,82	10,19	10,88	10,72	10,32	10,18	10,23	9,34	9,10	10,43	9,73	10,04
Total Manabí		9,27	9,54	10,30	10,61	10,97	10,86	10,84	9,86	9,13	10,30	10,55	10,41	10,21

**PRECIOS MEDIOS MENSUALES DE ENERGÍA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002
(US\$ ¢/kWh)**

Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Milagro	Residencial	8,91	9,38	9,95	10,28	10,53	10,35	10,41	10,47	10,45	10,49	10,44	10,40	10,19
	Comercial	9,18	9,39	9,72	9,89	9,85	9,99	9,80	9,80	9,77	9,80	9,71	9,76	9,73
	Industrial	10,81	10,52	11,23	10,99	10,93	10,85	11,01	10,51	10,47	11,14	10,88	11,44	10,87
	A.Público	9,55	10,02	10,54	11,07	11,26	10,25	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	10,99
	Otros	10,34	10,04	10,52	11,04	10,51	9,99	10,24	10,11	10,15	10,19	10,05	10,24	10,26
Total Milagro		9,58	9,76	10,25	10,46	10,50	10,30	10,44	10,36	10,33	10,48	10,36	10,45	10,28
Norte	Residencial	8,31	8,66	9,14	9,50	9,57	9,46	9,60	9,50	9,42	9,45	9,37	9,55	9,30
	Comercial	8,19	8,36	8,60	8,71	8,73	8,56	8,56	8,53	8,44	8,41	8,32	8,97	8,53
	Industrial	9,73	9,76	9,82	9,60	9,63	9,61	9,59	9,66	9,49	9,59	9,33	10,05	9,65
	A.Público	10,02	10,29	10,00	11,00	10,92	10,93	10,72	10,74	11,29	10,84	11,61	10,80	10,76
	Otros	8,14	8,28	8,38	8,43	8,52	8,39	8,44	8,61	8,41	8,47	8,35	8,38	8,40
Total Norte		8,86	9,04	9,29	9,48	9,52	9,43	9,47	9,46	9,38	9,40	9,32	9,62	9,36
Quito	Residencial	6,47	6,82	7,23	7,58	7,74	7,74	7,66	7,75	7,84	7,73	7,71	7,66	7,50
	Comercial	6,98	7,22	7,88	8,52	7,71	7,70	7,78	7,75	7,77	7,75	7,70	7,71	7,71
	Industrial	7,09	7,14	7,13	7,08	7,21	7,23	7,23	7,18	7,11	7,19	7,27	7,31	7,18
	A.Público	6,63	6,90	7,32	7,71	7,68	7,69	7,65	7,68	7,71	7,69	7,68	7,67	7,51
	Otros	7,15	7,22	7,27	7,16	7,48	7,48	7,54	7,56	7,54	7,57	7,41	7,46	7,41
Total Quito		6,79	7,02	7,33	7,59	7,56	7,56	7,54	7,56	7,58	7,56	7,57	7,56	7,44
Riobamba	Residencial	8,57	9,03	9,50	10,00	9,95	9,91	9,97	9,97	9,87	10,07	9,87	9,99	9,72
	Comercial	8,09	8,35	8,68	8,97	8,84	8,88	8,94	8,92	8,80	8,90	8,82	8,83	8,76
	Industrial	9,05	8,70	8,38	8,40	8,26	8,75	9,66	9,37	8,95	9,09	9,32	9,17	8,85
	A.Público	9,28	9,70	10,30	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,54
	Otros	9,67	8,74	9,52	9,19	9,37	9,28	9,49	9,52	9,41	9,13	9,16	9,18	9,30
Total Riobamba		8,78	8,91	9,13	9,41	9,33	9,54	9,82	9,76	9,59	9,70	9,67	9,70	9,44
Sta. Elena	Residencial	8,63	9,32	9,54	9,23	9,65	9,68	9,82	9,94	9,79	9,82	9,83	9,86	9,56
	Comercial	8,97	9,16	9,26	9,34	9,54	9,74	9,83	9,79	9,81	9,72	9,78	9,79	9,54
	Industrial	10,33	10,60	10,52	10,47	10,70	10,69	11,37	10,85	10,92	10,52	10,70	10,37	10,63
	A.Público	9,72	10,12	10,64	10,61	11,17	11,15	11,15	11,18	11,15	11,16	11,14	11,13	10,87
	Otros	10,32	11,59	9,85	10,19	10,11	10,00	11,28	10,89	11,28	9,88	10,05	11,69	10,51
Total Sta. Elena		9,40	9,83	9,84	9,76	10,08	10,14	10,46	10,37	10,36	10,13	10,19	10,32	10,05
Sto. Domingo	Residencial	8,44	8,82	9,23	9,59	9,57	9,56	9,56	9,55	9,53	9,53	9,52	9,50	9,38
	Comercial	8,71	9,03	9,27	9,25	9,31	9,34	9,27	9,31	9,30	9,34	9,32	9,28	9,23
	Industrial	10,22	10,49	10,64	11,24	10,42	10,62	10,42	10,73	10,55	10,39	10,03	10,34	10,51
	A.Público	15,98	15,90	15,83	18,01	17,90	17,53	18,09	17,61	18,19	17,86	18,12	18,70	17,48
	Otros	7,38	7,43	7,41	7,41	7,31	7,29	7,31	7,32	7,28	6,82	6,86	6,88	7,23
Total Sto. Domingo		9,32	9,60	9,88	10,30	10,14	10,15	10,12	10,15	10,14	10,07	10,02	10,08	10,00

**PRECIOS MEDIOS MENSUALES DE ENERGÍA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002
(US\$ ¢/kWh)**

Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Sucumbíos	Residencial	10,88	11,43	11,97	12,55	12,51	12,49	12,57	12,52	12,50	12,67	12,55	12,54	12,28
	Comercial	10,13	10,44	10,94	11,21	11,16	11,11	11,16	11,08	11,00	11,15	11,08	11,07	10,98
	Industrial	15,21	15,28	15,02	14,68	14,35	14,01	14,27	13,56	13,63	13,67	13,75	13,61	14,17
	A.Público	10,50	12,00	10,69	12,34	11,80	12,12	11,35	12,56	12,85	12,05	13,01	13,25	12,05
	Otros	10,87	11,00	11,17	10,92	10,98	11,02	10,79	10,52	10,89	10,81	10,07	10,15	10,75
Total Sucumbíos		11,08	11,55	11,76	12,17	12,03	12,02	11,98	11,97	11,99	12,00	11,92	11,94	11,88
Sur	Residencial	9,44	9,98	10,50	10,87	10,93	10,89	10,96	10,97	10,98	10,90	11,02	11,02	10,71
	Comercial	8,20	8,76	9,03	9,36	9,37	9,37	9,36	9,36	9,51	9,38	9,42	9,35	9,22
	Industrial	10,44	11,02	10,75	10,79	10,52	10,53	10,26	10,29	10,64	10,59	10,55	10,49	10,57
	A.Público	10,60	11,22	11,69	12,31	12,28	12,31	12,28	12,28	12,31	12,28	12,31	12,28	12,02
	Otros	7,92	7,51	8,52	8,99	8,92	8,99	9,33	9,46	9,41	9,32	9,19	9,00	8,88
Total Sur		9,28	9,71	10,23	10,65	10,66	10,63	10,71	10,72	10,73	10,68	10,74	10,70	10,46
Total		7,92	8,17	8,38	8,67	8,67	8,66	8,64	8,60	8,60	8,61	8,67	8,64	8,52

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

No se incluye información del Sistema Tena

**ESTADÍSTICA DEL SECTOR ELÉCTRICO
ECUATORIANO**

AÑO 2002

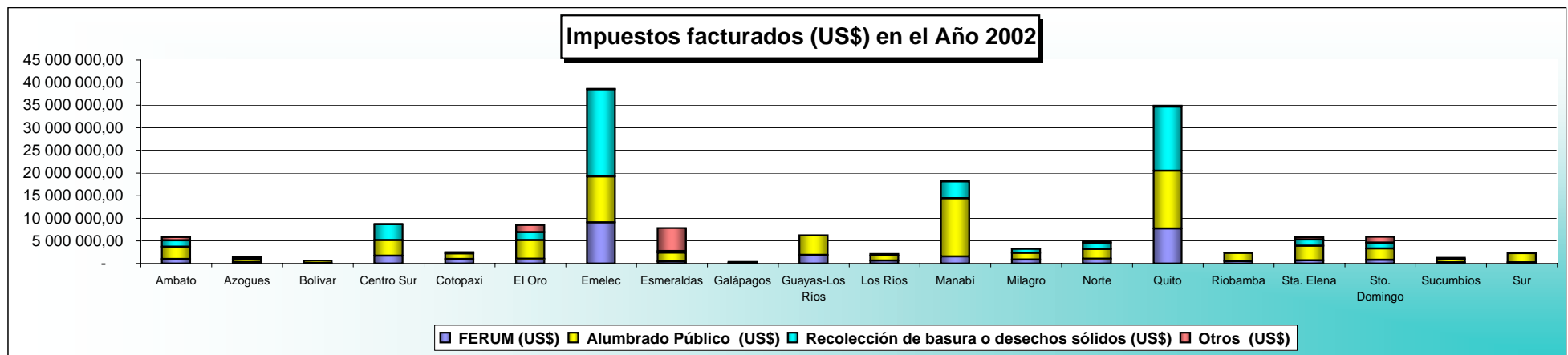
**Impuestos y Peajes de Distribución
Cobrados por las Empresas
Distribuidoras**

CAPITULO 8

VALORES EN DÓLARES POR IMPUESTOS Y TASAS FACTURADOS POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

Empresa	US\$ Total Facturados	FERUM (US\$)	Bomberos (US\$)	Seguro contra Incendios (US\$)	Recolección de basura o desechos sólidos (US\$)	Alumbrado Público (US\$)	Otros (US\$)	Total (US\$)
Ambato	24 890 608,63	941 345,86	44 697,27	16 873,40	1 433 575,53	2 757 363,90	658 753,74	5 852 609,70
Azogues	3 110 723,71	282 545,42	6 869,68	2 871,94	452 673,36	631 659,37	-	726 282,28
Bolívar	3 913 402,59	39 414,78	10 208,56	4 987,04	-	558 500,69	-	613 111,07
Centro Sur	38 978 087,71	1 723 182,21	65 617,80	-	3 509 448,42	3 435 767,26	-	8 734 015,69
Cotopaxi	16 228 691,10	951 904,76	22 920,36	8 561,42	-	1 273 219,13	236 804,51	2 493 410,18
El Oro	29 416 439,06	1 026 416,60	41 787,62	17 119,98	1 769 964,54	4 145 696,68	1 538 837,81	8 539 823,23
Emelec	172 346 738,97	9 107 233,59	117 004,50	47 540,88	19 241 174,81	10 154 271,31	-	38 667 225,08
Esmeraldas	16 695 527,63	448 255,81	21 181,42	7 560,29	330 608,90	1 947 684,57	5 097 490,09	7 852 781,08
Galápagos	1 413 459,64	40 876,30	1 626,20	435,06	138 755,27	137 176,25	-	318 869,08
Guayas-Los Ríos	41 211 570,05	1 886 937,24	-	-	-	4 343 646,61	-	6 230 583,85
Los Ríos	14 708 672,22	626 791,27	18 473,37	7 706,36	-	1 131 522,36	325 199,96	2 109 693,32
Manabí	52 256 512,57	1 504 359,11	50 822,35	15 054,94	3 713 602,90	12 933 583,38	-	18 217 422,68
Milagro	18 365 825,20	832 862,28	27 222,27	11 910,94	895 920,59	1 503 151,58	-	3 271 067,66
Norte	24 274 818,91	1 006 885,19	42 337,80	10 690,67	1 374 411,36	2 197 437,78	259 693,90	4 891 456,69
Quito	161 274 010,42	7 706 111,61	187 338,67	65 027,66	14 184 692,48	12 773 653,74	-	34 916 824,16
Riobamba	14 182 402,44	513 701,27	31 520,56	13 501,41	-	1 803 597,53	-	2 362 320,77
Sta. Elena	17 930 741,21	689 996,19	17 293,34	7 089,10	1 403 146,82	3 206 767,28	442 052,20	5 766 344,93
Sto. Domingo	19 005 406,05	767 004,86	26 520,00	10 938,49	1 280 580,97	2 533 116,03	1 261 891,77	5 880 052,12
Sucumbios	5 469 479,55	215 870,10	8 371,62	2 843,60	319 998,35	729 087,92	-	1 276 171,59
Sur	14 427 050,94	244 450,34	28 038,34	13 381,04	-	2 010 706,88	-	2 299 182,62
Total general	690 100 168,59	30 556 144,77	769 851,73	264 094,22	50 048 554,29	70 207 610,25	9 820 723,98	161 019 247,78

Empresa Eléctrica Guayas-Los Ríos presenta información incompleta de Impuestos.



VALORES EN US\$ POR IMPUESTOS FACTURADOS MENSUALMENTE POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS

Empresa	Mes	US\$ Total Facturados	FERUM (US\$)	Bomberos (US\$)	Seguro contra Incendios (US\$)	Recolección de basura o desechos sólidos (US\$)	Alumbrado Público (US\$)	Otros (US\$)	Total (US\$)
Ambato	Ene	1 886 033	72 442	3 655	1 380	104 019	200 102	52 274	433 873
	Feb	1 926 081	72 923	3 666	1 385	123 652	205 875	50 032	457 533
	Mar	1 957 017	76 717	3 678	1 387	128 492	207 015	50 839	468 127
	Abr	2 097 119	79 852	3 691	1 394	120 239	230 645	48 264	484 086
	May	2 113 306	80 203	3 706	1 402	119 376	238 211	49 433	492 330
	Jun	2 086 178	74 570	3 715	1 404	119 016	233 098	51 503	483 307
	Jul	2 109 886	82 499	3 728	1 407	120 075	230 703	53 965	492 378
	Ago	2 085 035	81 917	3 743	1 413	118 216	234 843	54 488	494 619
	Sep	2 100 212	80 637	3 760	1 418	117 806	236 999	58 299	498 919
	Oct	2 245 647	84 525	3 773	1 423	124 707	247 081	62 747	524 257
Nov	2 199 347	82 405	3 786	1 428	122 422	248 753	63 538	522 332	
Dic	2 084 749	72 657	3 796	1 432	115 554	244 038	63 371	500 849	
Total Ambato		24 890 609	941 346	44 697	16 873	1 433 576	2 757 364	658 754	5 852 610
Azogues	Ene	239 125	22 429	626	238	35 818	48 441	-	55 643
	Feb	237 639	20 131	560	238	32 939	47 934	-	57 887
	Mar	239 511	19 230	561	238	31 691	47 478	-	55 892
	Abr	272 723	24 287	565	239	38 503	54 772	-	61 913
	May	273 384	28 327	569	239	43 823	57 505	-	64 143
	Jun	266 668	22 444	568	240	36 848	53 376	-	63 228
	Jul	257 297	22 904	568	240	36 724	52 087	-	59 905
	Ago	258 595	26 860	569	241	41 349	54 269	-	59 701
	Sep	268 379	24 704	569	241	39 398	54 722	-	62 308
	Oct	270 048	26 660	572	236	42 214	55 833	-	62 887
Nov	256 839	19 562	582	242	32 954	50 556	-	60 377	
Dic	270 514	25 008	562	241	40 412	54 687	-	62 398	
Total Azogues		3 110 724	282 545	6 870	2 872	452 673	631 659	-	726 282
Bolívar	Ene	293 560	3 239	831	375	-	41 970	-	46 415
	Feb	306 242	3 404	834	376	-	43 878	-	48 493
	Mar	297 671	3 214	836	375	-	41 537	-	45 962
	Abr	320 582	3 535	841	379	-	45 145	-	49 901
	May	329 426	3 637	842	380	-	46 838	-	51 698
	Jun	323 503	3 971	845	762	-	45 724	-	51 301
	Jul	340 759	3 375	853	385	-	48 802	-	53 416
	Ago	332 743	3 714	858	387	-	47 377	-	52 335
	Sep	335 945	3 681	862	389	-	47 846	-	52 779
	Oct	333 380	3 782	865	390	-	47 392	-	52 429
Nov	353 497	3 864	869	393	-	51 138	-	56 264	
Dic	346 093	-	872	394	-	50 853	-	52 118	
Total Bolívar		3 913 403	39 415	10 209	4 987	-	558 501	-	613 111
Centro Sur	Ene	3 429 323	142 521	5 373	-	218 323	249 633	-	615 850
	Feb	2 989 257	130 456	5 389	-	222 355	262 468	-	620 668
	Mar	3 258 259	140 241	5 408	-	238 495	275 763	-	659 908
	Abr	3 277 948	142 788	5 424	-	345 946	289 951	-	784 109
	May	3 251 529	148 194	5 435	-	332 991	290 167	-	776 787
	Jun	3 188 072	141 411	5 451	-	303 681	291 256	-	741 799
	Jul	3 255 898	148 535	5 471	-	311 619	292 158	-	757 783
	Ago	3 171 389	145 622	5 493	-	302 207	292 158	-	745 480
	Sep	3 163 197	143 310	5 514	-	302 802	293 424	-	745 050
	Oct	3 352 659	151 365	5 536	-	342 920	296 618	-	796 438
Nov	3 275 222	143 648	5 555	-	325 172	299 859	-	774 235	
Dic	3 365 334	145 093	5 568	-	262 937	302 312	-	715 911	
Total Centro Sur		38 978 088	1 723 182	65 618	-	3 509 448	3 435 767	-	8 734 016
Cotopaxi	Ene	1 184 691	70 005	1 861	696	-	95 837	15 041	183 440
	Feb	1 143 312	64 002	1 869	699	-	98 655	12 539	177 765
	Mar	1 175 669	65 334	1 881	704	-	100 063	13 302	181 284
	Abr	1 335 827	76 173	1 888	707	-	108 726	19 943	207 437
	May	1 391 759	81 431	1 901	710	-	108 395	24 068	216 504
	Jun	1 334 066	78 002	1 910	713	-	106 195	22 016	208 836
	Jul	1 436 243	87 823	1 917	715	-	107 573	21 379	219 407
	Ago	1 424 067	84 263	1 922	718	-	108 980	17 936	213 820
	Sep	1 378 928	82 255	1 927	718	-	106 777	16 040	207 717
	Oct	1 468 161	87 656	1 939	723	-	109 146	28 381	227 845
Nov	1 510 424	90 737	1 952	729	-	111 051	23 576	228 045	
Dic	1 445 543	84 224	1 954	729	-	111 820	22 583	221 312	
Total Cotopaxi		16 228 691	951 905	22 920	8 561	-	1 273 219	236 805	2 493 410
El Oro	Ene	2 338 680	90 065	3 412	1 401	141 407	331 299	110 221	677 805
	Feb	2 266 563	93 745	3 420	1 403	138 623	325 724	105 899	668 814
	Mar	2 388 218	85 084	3 427	1 408	147 116	339 808	113 357	690 200
	Abr	2 573 942	86 706	3 439	1 418	158 770	369 441	126 331	746 105
	May	2 677 474	94 146	3 453	1 424	164 329	376 647	139 876	779 875
	Jun	2 493 685	91 058	3 473	1 423	147 794	346 741	121 265	711 755
	Jul	2 399 040	83 322	3 493	1 427	143 984	337 058	133 931	703 215
	Ago	2 393 999	77 408	3 513	1 434	141 228	340 081	134 909	698 573
	Sep	2 406 733	79 898	3 523	1 435	141 015	329 662	126 200	681 733
	Oct	2 422 454	79 731	3 533	1 441	141 104	338 168	146 682	710 660
Nov	2 443 646	80 151	3 546	1 447	145 154	341 349	132 516	704 163	
Dic	2 612 005	85 101	3 557	1 460	159 440	369 719	147 650	766 926	
Total El Oro		29 416 439	1 026 417	41 788	17 120	1 769 965	4 145 697	1 538 838	8 539 823

VALORES EN US\$ POR IMPUESTOS FACTURADOS MENSUALMENTE POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS

Empresa	Mes	US\$ Total Facturados	FERUM (US\$)	Bomberos (US\$)	Seguro contra Incendios (US\$)	Recolección de basura o desechos sólidos (US\$)	Alumbrado Público (US\$)	Otros (US\$)	Total (US\$)
Emelec	Ene	13 055 199	736 554	9 536	3 853	1 464 088	786 116	-	3 000 147
	Feb	14 015 744	733 154	9 585	3 877	1 559 901	845 850	-	3 152 366
	Mar	14 574 589	751 871	9 635	3 899	1 627 203	874 383	-	3 266 990
	Abr	14 523 308	748 138	9 641	3 903	1 606 128	866 625	-	3 234 435
	May	16 074 574	829 825	9 658	3 911	1 762 368	937 299	-	3 543 062
	Jun	15 333 278	789 899	9 664	3 929	1 700 085	900 479	-	3 404 056
	Jul	13 994 542	751 832	9 726	3 962	1 569 198	817 362	-	3 152 080
	Ago	13 871 737	739 483	9 808	3 999	1 561 911	810 203	-	3 125 402
	Sep	13 362 332	729 819	9 871	4 028	1 501 413	779 418	-	3 024 550
	Oct	14 360 131	752 663	9 927	4 051	1 613 942	837 070	-	3 217 653
Nov	14 350 329	753 047	9 960	4 062	1 607 774	836 939	-	3 211 782	
Dic	14 830 976	790 950	9 995	4 067	1 667 164	862 527	-	3 334 703	
Total Emelec		172 346 739	9 107 234	117 005	47 541	19 241 175	10 154 271	-	38 667 225
Esmeraldas	Ene	1 201 419	36 218	1 446	616	-	126 968	337 572	502 821
	Feb	1 227 944	36 534	1 455	620	-	132 935	352 234	523 778
	Mar	1 219 656	33 233	1 455	617	-	138 667	364 577	538 550
	Abr	1 347 673	37 127	1 919	625	-	146 802	389 186	575 660
	May	1 421 467	38 450	4 423	627	-	147 654	395 359	586 513
	Jun	1 364 968	39 144	1 480	629	-	146 735	399 589	587 577
	Jul	1 410 763	38 243	1 483	633	-	182 250	465 959	688 567
	Ago	1 413 283	33 734	1 492	633	-	182 637	470 317	688 813
	Sep	1 556 641	38 131	1 497	636	72 102	182 118	476 940	771 423
	Oct	1 469 465	39 129	1 505	638	72 073	181 472	471 035	765 852
Nov	1 439 820	39 638	1 507	640	88 969	182 204	470 579	783 536	
Dic	1 622 429	38 673	1 519	646	97 466	197 243	504 144	839 691	
Total Esmeraldas		16 695 528	448 256	21 181	7 560	330 609	1 947 685	5 097 490	7 852 781
Galápagos	Ene	111 338	3 209	133	37	11 282	10 944	-	25 605
	Feb	115 406	3 362	133	36	11 714	11 312	-	26 558
	Mar	120 493	3 520	133	36	12 229	11 732	-	27 650
	Abr	140 829	4 951	133	37	14 511	13 834	-	33 466
	May	125 818	3 531	134	37	12 388	12 357	-	28 448
	Jun	119 271	3 399	135	36	11 614	11 613	-	26 796
	Jul	107 936	2 993	136	35	10 327	10 348	-	23 839
	Ago	112 821	3 080	136	36	10 842	10 725	-	24 819
	Sep	109 517	2 926	137	36	10 425	10 424	-	23 949
	Oct	112 940	3 321	137	35	10 486	10 607	-	24 586
Nov	119 086	3 229	138	38	11 611	11 617	-	26 632	
Dic	118 003	3 355	139	37	11 327	11 664	-	26 523	
Total Galápagos		1 413 460	40 876	1 626	435	138 755	137 176	-	318 869
Guayas-Los Ríos	Ene	3 121 393	136 537	-	-	-	289 266	-	425 802
	Feb	2 984 195	195 429	-	-	-	321 167	-	516 596
	Mar	3 300 931	275 479	-	-	-	337 584	-	613 063
	Abr	3 482 702	142 894	-	-	-	373 229	-	516 123
	May	3 624 860	154 023	-	-	-	375 652	-	529 674
	Jun	3 673 736	151 964	-	-	-	379 916	-	531 879
	Jul	3 366 654	129 625	-	-	-	377 674	-	507 298
	Ago	3 533 560	134 640	-	-	-	379 445	-	514 085
	Sep	3 480 389	142 202	-	-	-	368 533	-	510 735
	Oct	3 453 714	140 387	-	-	-	380 340	-	520 727
Nov	3 585 011	142 376	-	-	-	380 340	-	522 716	
Dic	3 604 425	141 382	-	-	-	380 504	-	521 885	
Total Guayas-Los Ríos		41 211 570	1 886 937	-	-	-	4 343 647	-	6 230 584
Los Ríos	Ene	1 163 119	40 899	1 518	628	-	92 972	10 433	146 450
	Feb	1 052 898	165 435	1 503	626	-	34 726	54 576	256 866
	Mar	1 055 797	31 905	1 511	628	-	83 049	10 392	127 485
	Abr	1 309 865	40 095	1 525	637	-	107 058	15 634	164 950
	May	1 473 709	51 008	1 523	637	-	119 772	16 601	189 540
	Jun	1 369 733	51 783	1 530	639	-	108 726	21 412	184 090
	Jul	1 241 044	43 773	1 540	642	-	99 198	29 943	175 096
	Ago	1 206 303	40 272	1 554	648	-	96 892	34 405	173 772
	Sep	1 214 544	41 055	1 555	650	-	97 771	37 953	178 984
	Oct	1 165 781	40 634	1 565	653	-	91 982	38 184	173 018
Nov	1 255 902	41 237	1 572	658	-	102 148	29 237	174 851	
Dic	1 199 977	38 695	1 576	660	-	97 230	26 430	164 591	
Total Los Ríos		14 708 672	626 791	18 473	7 706	-	1 131 522	325 200	2 109 693
Manabí	Ene	3 614 088	111 934	4 251	1 154	298 348	764 237	-	1 179 925
	Feb	4 066 810	125 143	4 255	1 177	314 592	859 438	-	1 304 606
	Mar	4 364 492	126 345	4 278	1 191	319 054	1 067 824	-	1 518 692
	Abr	4 189 045	119 651	4 257	1 179	270 532	1 046 044	-	1 441 662
	May	4 485 265	132 566	4 035	1 115	321 895	1 104 858	-	1 564 469
	Jun	4 390 741	112 276	4 221	1 194	303 848	1 107 155	-	1 528 694
	Jul	4 751 993	132 442	4 241	1 197	315 124	1 225 010	-	1 678 015
	Ago	4 412 642	128 571	4 218	1 288	307 647	1 143 263	-	1 584 987
	Sep	4 145 925	110 923	4 259	1 384	311 197	1 083 456	-	1 511 218
	Oct	4 529 543	126 882	4 263	1 386	317 578	1 153 967	-	1 604 076
Nov	4 593 961	136 037	4 270	1 389	315 725	1 163 913	-	1 621 333	
Dic	4 712 006	141 587	4 276	1 401	318 063	1 214 419	-	1 679 745	
Total Manabí		52 256 513	1 504 359	50 822	15 055	3 713 603	12 933 583	-	18 217 423

VALORES EN US\$ POR IMPUESTOS FACTURADOS MENSUALMENTE POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS

Empresa	Mes	US\$ Total Facturados	FERUM (US\$)	Bomberos (US\$)	Seguro contra Incendios (US\$)	Recolección de basura o desechos sólidos (US\$)	Alumbrado Público (US\$)	Otros (US\$)	Total (US\$)
Milagro	Ene	1 345 905	64 391	2 182	955	65 415	92 574	-	225 518
	Feb	1 418 245	67 149	2 187	957	71 838	95 780	-	237 911
	Mar	1 326 897	60 214	2 201	962	67 412	90 678	-	221 468
	Abr	1 417 935	64 081	2 235	978	71 189	106 699	-	245 182
	May	1 561 866	69 601	2 245	984	78 714	134 435	-	285 979
	Jun	1 532 488	70 473	2 244	979	80 085	132 759	-	286 541
	Jul	1 603 333	72 789	2 317	1 013	79 483	139 600	-	295 201
	Ago	1 768 588	78 219	2 300	1 007	89 336	157 976	-	328 838
	Sep	1 629 288	75 013	2 317	1 014	75 154	139 989	-	293 487
	Oct	1 560 133	70 559	2 330	1 018	71 538	134 105	-	279 549
	Nov	1 635 924	72 912	2 328	1 020	74 508	141 617	-	292 385
	Dic	1 565 222	67 460	2 336	1 023	71 250	136 941	-	279 010
Total Milagro		18 365 825	832 862	27 222	11 911	895 921	1 503 152	-	3 271 068
Norte	Ene	1 877 739	84 552	3 430	859	105 305	169 941	15 741	379 828
	Feb	1 929 674	82 482	3 449	876	108 766	174 798	15 168	385 539
	Mar	1 873 799	79 641	3 477	856	106 797	170 030	27 694	388 494
	Abr	2 065 136	86 679	3 493	883	117 973	187 097	27 575	423 700
	May	2 053 834	85 370	3 505	890	118 327	185 694	19 692	413 477
	Jun	2 061 650	84 445	3 514	890	118 168	186 589	17 531	411 138
	Jul	2 022 605	84 058	3 540	885	114 694	183 196	22 231	408 605
	Ago	2 023 689	83 052	3 550	900	115 424	182 836	14 706	400 468
	Sep	2 120 148	85 853	3 574	908	119 278	191 943	25 222	426 779
	Oct	2 039 259	82 993	3 594	902	113 997	184 365	24 990	410 841
	Nov	2 181 141	89 328	3 603	924	124 592	197 017	21 011	436 476
	Dic	2 026 145	78 431	3 608	917	111 089	183 931	28 135	406 112
Total Norte		24 274 819	1 006 885	42 338	10 691	1 374 411	2 197 438	259 694	4 891 457
Quito	Ene	12 033 967	629 566	15 823	5 475	1 115 334	932 455	-	2 698 653
	Feb	11 439 712	575 599	13 769	4 863	1 018 632	881 441	-	2 494 304
	Mar	13 106 481	632 200	15 288	5 284	1 142 422	1 040 622	-	2 835 816
	Abr	13 795 263	617 933	14 804	5 122	1 123 629	1 065 974	-	2 827 461
	May	14 048 688	647 987	15 913	5 540	1 236 470	1 101 074	-	3 006 984
	Jun	13 523 125	657 317	15 482	5 409	1 215 058	1 072 448	-	2 965 713
	Jul	14 196 638	641 039	15 526	5 394	1 167 453	1 108 278	-	2 937 691
	Ago	13 890 742	639 648	15 160	5 285	1 174 401	1 117 397	-	2 951 890
	Sep	13 439 143	667 406	15 167	5 245	1 187 910	1 090 530	-	2 966 259
	Oct	14 272 187	668 999	16 244	5 641	1 262 327	1 129 736	-	3 082 948
	Nov	13 574 054	664 362	16 535	5 689	1 255 953	1 096 432	-	3 038 971
	Dic	13 954 011	664 055	17 627	6 080	1 285 103	1 137 268	-	3 110 133
Total Quito		161 274 010	7 706 112	187 339	65 028	14 184 692	12 773 654	-	34 916 824
Riobamba	Ene	1 079 113	40 779	2 569	1 111	-	135 166	-	179 625
	Feb	1 130 220	44 169	2 577	1 111	-	139 647	-	187 505
	Mar	1 205 565	48 823	2 585	1 115	-	145 218	-	197 741
	Abr	1 285 824	50 284	2 593	1 118	-	157 874	-	211 870
	May	1 248 752	49 127	2 602	1 121	-	151 101	-	203 952
	Jun	1 233 724	44 120	2 628	1 123	-	159 579	-	207 451
	Jul	1 189 648	42 921	2 643	1 126	-	149 903	-	196 593
	Ago	1 130 784	38 606	2 649	1 128	-	147 370	-	189 752
	Sep	1 232 017	41 651	2 656	1 135	-	164 096	-	209 538
	Oct	1 125 715	38 594	2 663	1 133	-	145 904	-	188 294
	Nov	1 200 183	39 451	2 673	1 140	-	158 910	-	202 175
	Dic	1 120 857	35 175	2 682	1 140	-	148 828	-	187 824
Total Riobamba		14 182 402	513 701	31 521	13 501	-	1 803 598	-	2 362 321
Sta. Elena	Ene	1 571 958	63 753	1 404	607	111 602	259 203	31 391	467 960
	Feb	1 635 160	67 611	1 417	613	123 346	279 342	30 417	502 746
	Mar	1 698 969	64 599	1 423	617	130 786	301 057	37 555	536 037
	Abr	1 496 726	65 175	1 434	623	139 489	309 668	54 459	570 848
	May	1 518 517	59 491	1 441	628	121 367	275 221	56 967	515 115
	Jun	1 401 706	57 940	1 455	420	118 595	275 202	21 617	475 230
	Jul	1 333 886	55 046	1 455	420	118 595	275 202	21 617	472 336
	Ago	1 357 439	50 077	1 445	628	103 186	240 550	41 647	437 532
	Sep	1 338 286	51 841	1 446	629	104 224	243 325	29 507	430 972
	Oct	1 464 892	51 942	1 459	634	103 885	240 924	55 641	454 485
	Nov	1 462 259	55 091	1 454	633	117 506	255 006	30 586	460 276
	Dic	1 650 942	47 430	1 461	637	110 565	252 070	30 647	442 809
Total Sta. Elena		17 930 741	689 996	17 293	7 089	1 403 147	3 206 767	442 052	5 766 345
Sto. Domingo	Ene	1 485 085	63 321	2 147	884	105 039	190 427	59 933	421 751
	Feb	1 468 842	57 944	2 158	889	105 800	190 724	71 410	428 925
	Mar	1 446 979	59 398	2 166	891	100 869	189 948	96 158	449 430
	Abr	1 641 777	70 227	2 174	897	115 192	215 217	131 408	535 116
	May	1 592 571	64 105	2 192	906	111 283	213 792	154 068	546 346
	Jun	1 571 477	62 418	2 205	910	108 573	211 593	140 226	525 926
	Jul	1 642 203	66 064	2 219	916	106 484	220 277	124 850	520 810
	Ago	1 593 054	63 217	2 231	921	103 741	214 448	124 172	508 729
	Sep	1 657 223	66 650	2 240	924	107 794	222 449	91 499	491 556
	Oct	1 597 052	62 518	2 251	928	102 518	216 993	75 688	460 895
	Nov	1 636 626	65 616	2 263	934	105 322	220 121	93 668	487 923
	Dic	1 672 517	65 528	2 274	940	107 966	227 127	98 810	502 645
Total Sto. Domingo		19 005 406	767 005	26 520	10 938	1 280 581	2 533 116	1 261 892	5 880 052

VALORES EN US\$ POR IMPUESTOS FACTURADOS MENSUALMENTE POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS

Empresa	Mes	US\$ Total Facturados	FERUM (US\$)	Bomberos (US\$)	Seguro contra Incendios (US\$)	Recolección de basura o desechos sólidos (US\$)	Alumbrado Público (US\$)	Otros (US\$)	Total (US\$)
Sucumbios	Ene	374 977	14 769	687	230	20 607	40 081	-	76 375
	Feb	389 894	15 456	689	231	20 712	41 502	-	78 590
	Mar	418 529	15 539	692	231	21 794	42 884	-	81 140
	Abr	437 469	17 566	693	233	23 597	94 398	-	136 487
	May	469 235	17 910	698	235	25 111	49 194	-	93 148
	Jun	473 721	18 409	703	236	24 491	49 995	-	93 835
	Jul	442 068	17 481	708	237	23 848	47 515	-	89 788
	Ago	487 214	19 726	712	240	25 768	52 309	-	98 755
	Sep	503 588	20 055	712	240	54 746	106 447	-	182 201
	Oct	471 936	18 858	718	240	24 289	98 396	-	142 501
	Nov	500 072	20 074	679	245	28 213	53 135	-	102 346
	Dic	500 776	20 027	680	245	26 822	53 232	-	101 006
Total Sucumbios		5 469 480	215 870	8 372	2 844	319 998	729 088	-	1 276 172
Sur	Ene	1 053 048	17 858	2 509	1 096	-	148 085	-	169 548
	Feb	1 069 862	18 453	2 512	1 097	-	151 885	-	173 946
	Mar	1 138 863	19 327	2 526	1 103	-	158 741	-	181 697
	Abr	1 212 876	20 032	2 533	1 107	-	167 487	-	191 158
	May	1 214 313	20 464	2 535	1 107	-	168 511	-	192 617
	Jun	1 232 483	20 986	2 548	1 113	-	172 360	-	197 007
	Jul	1 227 388	20 273	2 553	1 115	-	168 932	-	192 874
	Ago	1 244 521	20 923	2 565	1 120	-	172 210	-	196 818
	Sep	1 261 989	22 731	2 574	1 124	-	175 813	-	202 241
	Oct	1 235 176	20 456	2 586	1 129	-	170 796	-	194 966
	Nov	1 242 650	21 213	2 597	1 134	-	174 611	-	199 554
	Dic	1 293 882	21 737	-	1 137	-	181 276	-	206 756
Total Sur		14 427 051	244 450	28 038	13 381	-	2 010 707	-	2 299 183
Total general		690 100 169	30 556 145	769 852	264 094	50 048 554	70 207 610	9 820 724	161 019 248

Empresa Eléctrica Guayas-Los Ríos presenta información incompleta de Impuestos.

VALORES EN US\$ POR ENERGÍA Y PEAJES COBRADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

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 Eléctrico Tena	17 672 785	-	-	-	-	-	-	1 783 198
Total Ambato		17 672 785	-	-	-	-	-	-	1 783 198
Azogues	Guapán	39 595 544	1 644 931	95 548	-	301 954	6 029	369 710	2 322 624
Total Azogues		39 595 544	1 644 931	95 548	-	301 954	6 029	369 710	2 322 624
Bolívar	E.E. Los Ríos	1 083 482	74 394	-	-	-	-	-	74 394
Total Bolívar		1 083 482	74 394	-	-	-	-	-	74 394
Centro Sur	Azogues	33 826 049	-	99 741	-	394 833	2 914	-	397 747
	Cartopel	20 689 962	-	36 828	-	315 546	6 027	-	321 573
	Erco	24 880 676	-	51 844	-	53 535	1 727	-	55 262
	Guapán	39 595 544	-	95 548	-	98 827	3 014	-	101 841
Total Centro Sur		118 992 231	-	283 961	-	862 741	13 683	-	876 424
Cotopaxi	Acosa	-	-	-	-	172 277	-	-	172 277
Total Cotopaxi		-	-	-	-	172 277	-	-	172 277
Emelec	Aga	16 052 946	-	29 306	-	12 647	327	-	12 975
	Base Naval	18 723 245	-	47 318	-	20 368	356	-	20 724
	Cartonera	13 471 659	-	31 680	-	13 666	235	-	13 901
	Cridesa	18 397 170	-	32 441	-	13 968	345	-	14 313
	Pica	18 089 983	-	37 254	-	100 117	2 395	-	102 513
	Unilever	13 418 724	-	25 419	-	10 978	224	-	11 202
Total Emelec		98 153 726	-	203 419	-	171 744	3 883	-	175 628
Guayas-Los Ríos	Emelec	94 210	7 300	-	-	-	-	-	7 300
	Expalsa	-	-	-	-	177 551	-	-	177 551
	Los Ríos	1 432 900	98 354	-	-	-	-	-	98 354
Total Guayas-Los Ríos		1 527 110	105 654	-	-	177 551	-	-	283 206
Los Ríos	Kimberly Clark s.a.	14 266 587	-	49 668	-	10 207	2 277	-	138 696
Total Los Ríos		14 266 587	-	49 668	-	10 207	2 277	-	138 696
Manabí	Esmeraldas	743 268	44 596	-	-	-	-	-	44 596
	La Fabril	-	-	-	-	265 572	5 561	-	268 079
Total Manabí		743 268	44 596	-	-	265 572	5 561	-	312 675

VALORES EN US\$ POR ENERGÍA Y PEAJES COBRADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

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)
Quito	Adelca	-	-	-	-	41 310	-	-	41 310
	Enkador	-	-	-	-	39 494	-	-	39 494
	HCJB	-	-	-	-	10 240	-	-	10 240
	Hospital Vozandes	-	-	-	-	8 736	-	-	8 736
Total Quito		-	-	-	-	99 779	-	-	99 779
Sta. Elena	Nirsa	12 872 709	-	-	-	-	-	-	217 037
Total Sta. Elena		12 872 709	-	-	-	-	-	-	217 037
Sur	Perú	74 134	8 999	-	-	-	-	-	8 581
Total Sur		74 134	8 999	-	-	-	-	-	8 581
Total general		304 981 576	1 878 574	632 596	-	2 061 825	31 432	369 710	6 464 518

VALORES MENSUALES EN US\$ POR ENERGÍA Y PEAJES COBRADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

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 Eléctrico Tena	Ene	1 466 000	-	-	-	-	-	-	113 812		
		Feb	1 357 600	-	-	-	-	-	-	114 175		
		Mar	1 448 400	-	-	-	-	-	-	134 156		
		Abr	1 429 200	-	-	-	-	-	-	125 828		
		May	1 403 600	-	-	-	-	-	-	111 660		
		Jun	1 423 600	-	-	-	-	-	-	118 525		
		Jul	1 459 813	-	-	-	-	-	-	102 633		
		Ago	1 498 034	-	-	-	-	-	-	170 378		
		Sep	1 477 080	-	-	-	-	-	-	184 213		
		Oct	1 584 587	-	-	-	-	-	-	199 742		
		Nov	1 519 235	-	-	-	-	-	-	230 201		
		Dic	1 605 636	-	-	-	-	-	-	177 875		
		Total Sistema Eléctrico Tena			17 672 785	-	-	-	-	-	-	1 783 198
Total Ambato			17 672 785	-	-	-	-	-	-	1 783 198		
Azogues	Guapán	Ene	3 474 864	134 825	7 832	-	26 159	-	24 405	185 388		
		Feb	2 729 996	105 924	7 732	-	25 825	-	25 087	156 835		
		Mar	2 465 630	95 666	8 324	-	27 802	-	31 189	154 658		
		Abr	3 631 748	140 912	8 396	-	28 043	-	32 667	201 621		
		May	4 434 289	172 050	8 064	-	26 934	-	37 869	236 854		
		Jun	3 109 180	120 636	8 324	-	27 802	-	31 018	179 456		
		Jul	2 819 271	124 894	7 648	-	25 544	-	37 481	187 919		
		Ago	3 642 477	161 362	8 268	-	27 615	-	38 118	227 095		
		Sep	3 455 503	153 079	7 776	-	25 972	-	25 683	204 734		
		Oct	3 804 095	168 521	7 848	-	26 212	-	28 934	223 668		
		Nov	2 442 600	108 207	7 544	-	16 748	-	30 468	155 423		
		Dic	3 585 891	158 855	7 792	-	17 298	6 029	26 790	208 971		
		Total Guapán			39 595 544	1 644 931	95 548	-	301 954	6 029	369 710	2 322 624
Total Azogues			39 595 544	1 644 931	95 548	-	301 954	6 029	369 710	2 322 624		
Bolívar	E.E. Los Ríos	Ene	95 825	6 899	-	-	-	-	-	6 899		
		Feb	96 531	7 066	-	-	-	-	-	7 066		
		Mar	94 701	6 818	-	-	-	-	-	6 818		
		Abr	93 999	6 505	-	-	-	-	-	6 505		
		May	93 999	6 505	-	-	-	-	-	6 505		
		Jun	95 077	6 579	-	-	-	-	-	6 579		
		Jul	93 794	5 215	-	-	-	-	-	5 215		
		Ago	93 794	5 215	-	-	-	-	-	5 215		
		Sep	83 046	4 659	-	-	-	-	-	4 659		
		Oct	81 141	6 564	-	-	-	-	-	6 564		
		Nov	80 908	5 987	-	-	-	-	-	5 987		
		Dic	80 667	6 381	-	-	-	-	-	6 381		
		Total E.E. Los Ríos			1 083 482	74 394	-	-	-	-	-	74 394
Total Bolívar			1 083 482	74 394	-	-	-	-	-	74 394		
Centro Sur	Azogues	Ene	2 822 603	-	8 032	-	37 467	-	-	37 467		
		Feb	2 529 242	-	8 063	-	37 622	-	-	37 622		
		Mar	2 799 739	-	8 126	-	38 051	-	-	38 051		
		Abr	2 743 740	-	7 869	-	36 651	-	-	36 651		
		May	2 932 174	-	8 200	-	38 280	-	-	38 280		
		Jun	2 800 274	-	8 104	-	37 604	-	-	37 604		
		Jul	2 813 544	-	8 146	-	37 484	-	-	37 484		
		Ago	2 842 487	-	8 257	-	37 418	-	-	37 418		
		Sep	2 780 350	-	8 973	-	39 298	-	-	39 298		
		Oct	2 934 073	-	9 197	-	39 862	-	-	39 862		
		Nov	2 785 261	-	8 231	-	7 408	1 393	-	8 801		
		Dic	3 042 562	-	8 543	-	7 688	1 521	-	9 210		
		Total Azogues			33 826 049	-	99 741	-	394 833	2 914	-	397 747
Centro Sur	Cartopel	Mar	2 079 583	-	3 540	-	31 789	-	-	31 789		
		Abr	2 022 643	-	3 464	-	31 107	-	-	31 107		
		May	2 134 665	-	3 668	-	32 939	-	-	32 939		
		Jun	2 138 529	-	3 852	-	34 591	-	-	34 591		
		Jul	1 978 218	-	3 640	-	32 687	-	-	32 687		
		Ago	1 855 852	-	3 580	-	32 148	-	-	32 148		
		Sep	2 090 956	-	3 708	-	33 298	-	-	33 298		
		Oct	2 084 470	-	3 516	-	31 574	-	-	31 574		
		Nov	2 003 837	-	3 852	-	27 157	2 805	-	29 962		
		Dic	2 301 209	-	4 008	-	28 256	3 222	-	31 478		
		Total Cartopel			20 689 962	-	36 828	-	315 546	6 027	-	321 573
		Centro Sur	Erco	Feb	1 971 137	-	4 664	-	4 944	-	-	4 944
				Mar	2 517 757	-	4 784	-	5 071	-	-	5 071
Abr	2 421 086			-	4 736	-	5 020	-	-	5 020		
May	2 378 625			-	4 680	-	4 961	-	-	4 961		
Jun	2 384 931			-	4 752	-	5 037	-	-	5 037		
Jul	2 577 215			-	4 884	-	5 177	-	-	5 177		
Ago	2 558 967			-	4 996	-	5 296	-	-	5 296		
Sep	2 363 551			-	4 856	-	5 147	-	-	5 147		
Oct	2 252 844			-	4 620	-	4 897	-	-	4 897		
Nov	2 061 558			-	4 552	-	4 097	1 031	-	5 128		
Dic	1 393 005			-	4 320	-	3 888	697	-	4 585		
Total Erco				24 880 676	-	51 844	-	53 535	1 727	-	55 262	

VALORES MENSUALES EN US\$ POR ENERGÍA Y PEAJES COBRADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

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)
	Guapán	Ene	3 474 864	-	7 832	-	8 302	-	-	8 302
		Feb	2 729 996	-	7 732	-	8 196	-	-	8 196
		Mar	2 465 630	-	8 324	-	8 823	-	-	8 823
		Abr	3 631 748	-	8 396	-	8 900	-	-	8 900
		May	4 434 289	-	8 064	-	8 548	-	-	8 548
		Jun	3 109 180	-	8 324	-	8 823	-	-	8 823
		Jul	2 819 271	-	7 648	-	8 107	-	-	8 107
		Ago	3 642 477	-	8 268	-	8 764	-	-	8 764
		Sep	3 455 503	-	7 776	-	8 243	-	-	8 243
		Oct	3 804 095	-	7 848	-	8 319	-	-	8 319
		Nov	2 442 600	-	7 544	-	6 790	1 221	-	8 011
		Dic	3 585 891	-	7 792	-	7 013	1 793	-	8 806
		Total Guapán			39 595 544	-	95 548	-	98 827	3 014
Total Centro Sur			118 992 231	-	283 961	-	862 741	13 683	-	876 424
Cotopaxi	Acosa	Ene	-	-	-	-	14 418	-	-	14 418
		Feb	-	-	-	-	14 418	-	-	14 418
		Mar	-	-	-	-	14 418	-	-	14 418
		Abr	-	-	-	-	14 418	-	-	14 418
		May	-	-	-	-	14 418	-	-	14 418
		Jun	-	-	-	-	14 418	-	-	14 418
		Jul	-	-	-	-	14 418	-	-	14 418
		Ago	-	-	-	-	14 418	-	-	14 418
		Sep	-	-	-	-	14 418	-	-	14 418
		Oct	-	-	-	-	14 418	-	-	14 418
		Nov	-	-	-	-	10 818	-	-	10 818
		Dic	-	-	-	-	17 279	-	-	17 279
		Total Acosa			-	-	-	-	172 277	-
Total Cotopaxi			-	-	-	-	172 277	-	-	172 277
	Aga	Ene	1 065 262	-	2 384	-	1 049	-	-	1 049
		Feb	1 382 972	-	2 509	-	1 104	-	-	1 104
		Mar	1 223 673	-	2 384	-	1 049	-	-	1 049
		Abr	1 275 675	-	2 462	-	1 083	-	-	1 083
		May	1 131 268	-	2 436	-	1 072	-	-	1 072
		Jun	1 226 769	-	2 419	-	1 064	-	-	1 064
		Jul	1 160 272	-	2 457	-	1 081	-	-	1 081
		Ago	1 446 913	-	2 423	-	1 066	-	-	1 066
		Sep	1 537 098	-	2 429	-	1 069	-	-	1 069
		Oct	1 382 282	-	2 449	-	1 077	-	-	1 077
		Nov	1 584 395	-	2 476	-	966	-	-	966
		Dic	1 636 368	-	2 480	-	967	327	-	1 294
		Total Aga			16 052 946	-	29 306	-	12 647	327
	Base Naval	Ene	1 766 649	-	3 825	-	1 683	-	-	1 683
		Feb	1 439 733	-	3 800	-	1 672	-	-	1 672
		Mar	1 622 760	-	3 725	-	1 639	-	-	1 639
		Abr	1 716 036	-	4 147	-	1 825	-	-	1 825
		May	1 802 897	-	4 836	-	2 128	-	-	2 128
		Jun	1 462 240	-	3 864	-	1 700	-	-	1 700
		Jul	1 392 490	-	3 360	-	1 478	-	-	1 478
		Ago	1 172 357	-	3 104	-	1 366	-	-	1 366
		Sep	1 385 493	-	3 728	-	1 640	-	-	1 640
		Oct	1 554 741	-	3 892	-	1 712	-	-	1 712
		Nov	1 627 464	-	4 948	-	1 930	-	-	1 930
		Dic	1 780 385	-	4 088	-	1 594	356	-	1 950
		Total Base Naval			18 723 245	-	47 318	-	20 368	356
	Cartonera	Ene	1 198 977	-	2 464	-	1 084	-	-	1 084
		Feb	1 063 572	-	2 972	-	1 308	-	-	1 308
		Mar	1 185 977	-	2 896	-	1 274	-	-	1 274
		Abr	1 144 696	-	3 012	-	1 325	-	-	1 325
		May	1 181 132	-	2 648	-	1 165	-	-	1 165
		Jun	1 109 193	-	2 376	-	1 045	-	-	1 045
		Jul	1 011 377	-	2 356	-	1 037	-	-	1 037
		Ago	1 134 632	-	2 428	-	1 068	-	-	1 068
		Sep	1 086 902	-	2 412	-	1 061	-	-	1 061
		Oct	1 125 195	-	2 652	-	1 167	-	-	1 167
		Nov	1 054 209	-	2 648	-	1 033	-	-	1 033
		Dic	1 175 797	-	2 816	-	1 098	235	-	1 333
		Total Cartonera			13 471 659	-	31 680	-	13 666	235
Emelec	Cridesa	Ene	1 147 591	-	3 147	-	1 385	-	-	1 385
		Feb	-	-	-	-	-	-	-	-
		Mar	1 555 794	-	2 484	-	1 093	-	-	1 093
		Abr	1 711 159	-	3 005	-	1 322	-	-	1 322
		May	1 745 472	-	2 465	-	1 085	-	-	1 085
		Jun	1 708 584	-	2 504	-	1 102	-	-	1 102
		Jul	1 800 359	-	3 273	-	1 440	-	-	1 440
		Ago	1 775 624	-	2 923	-	1 286	-	-	1 286
		Sep	1 746 998	-	3 270	-	1 439	-	-	1 439
		Oct	1 777 280	-	3 247	-	1 429	-	-	1 429
		Nov	1 702 200	-	2 899	-	1 131	-	-	1 131
		Dic	1 726 108	-	3 225	-	1 258	345	-	1 603
		Total Cridesa			18 397 170	-	32 441	-	13 968	345

VALORES MENSUALES EN US\$ POR ENERGÍA Y PEAJES COBRADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

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)
Emelec	Pica	Ene	1 822 622	-	3 498	-	9 515	-	-	9 515
		Feb	1 558 851	-	3 541	-	9 631	-	-	9 631
		Mar	1 625 386	-	3 280	-	8 921	-	-	8 921
		Abr	1 665 883	-	3 362	-	9 145	-	-	9 145
		May	1 532 595	-	3 046	-	8 284	-	-	8 284
		Jun	1 335 405	-	2 907	-	7 908	-	-	7 908
		Jul	1 138 455	-	2 636	-	7 170	-	-	7 170
		Ago	1 520 286	-	2 911	-	7 917	-	-	7 917
		Sep	1 545 332	-	3 018	-	8 208	-	-	8 208
		Oct	1 573 266	-	2 986	-	8 121	-	-	8 121
	Nov	1 441 151	-	2 959	-	7 456	-	-	7 456	
	Dic	1 330 751	-	3 112	-	7 841	2 395	-	10 237	
	Total Pica		18 089 983	-	37 254	-	100 117	2 395	-	102 513
	Unilever	Ene	1 233 510	-	2 308	-	1 016	-	-	1 016
		Feb	1 040 349	-	2 280	-	1 003	-	-	1 003
		Mar	1 051 047	-	2 203	-	969	-	-	969
		Abr	1 195 984	-	2 232	-	982	-	-	982
		May	931 597	-	2 088	-	919	-	-	919
		Jun	1 084 679	-	2 032	-	894	-	-	894
		Jul	1 193 151	-	2 036	-	896	-	-	896
Ago		1 024 033	-	1 956	-	861	-	-	861	
Sep		1 135 168	-	2 032	-	894	-	-	894	
Oct		1 253 218	-	2 116	-	931	-	-	931	
Nov	1 155 569	-	2 036	-	794	-	-	794		
Dic	1 120 419	-	2 100	-	819	224	-	1 043		
Total Unilever		13 418 724	-	25 419	-	10 978	224	-	11 202	
Total Emelec		98 153 726	-	203 419	-	171 744	3 883	-	175 628	
Guayas-Los Ríos	Emelec	Oct	94 210	7 300	-	-	-	-	-	7 300
		Total Emelec	94 210	7 300	-	-	-	-	-	7 300
	Expalsa	Ene	-	-	-	-	14 204	-	-	14 204
		Feb	-	-	-	-	14 752	-	-	14 752
		Mar	-	-	-	-	14 073	-	-	14 073
		Abr	-	-	-	-	14 160	-	-	14 160
		May	-	-	-	-	15 870	-	-	15 870
		Jun	-	-	-	-	15 870	-	-	15 870
		Jul	-	-	-	-	15 147	-	-	15 147
		Ago	-	-	-	-	14 862	-	-	14 862
		Sep	-	-	-	-	14 971	-	-	14 971
		Oct	-	-	-	-	14 358	-	-	14 358
	Nov	-	-	-	-	12 672	-	-	12 672	
	Dic	-	-	-	-	16 612	-	-	16 612	
	Total Expalsa		-	-	-	-	177 551	-	-	177 551
	Los Ríos	Ene	269 500	20 266	-	-	-	-	-	20 266
		Feb	240 100	17 935	-	-	-	-	-	17 935
		Mar	265 300	23 479	-	-	-	-	-	23 479
		Abr	272 300	15 058	-	-	-	-	-	15 058
		May	273 000	12 149	-	-	-	-	-	12 149
Jun		112 700	9 467	-	-	-	-	-	9 467	
Jul		-	-	-	-	-	-	-	-	
Ago		-	-	-	-	-	-	-	-	
Sep		-	-	-	-	-	-	-	-	
Oct		-	-	-	-	-	-	-	-	
Nov	-	-	-	-	-	-	-	-		
Dic	-	-	-	-	-	-	-	-		
Total Los Ríos		1 432 900	98 354	-	-	-	-	-	98 354	
Total Guayas-Los Ríos		1 527 110	105 654	-	-	177 551	-	-	283 206	
Los Ríos	Kimberly-Clark	Ene	1 069 180	-	2 400	-	-	-	-	12 024
		Feb	1 439 010	-	2 480	-	-	-	-	12 425
		Mar	1 487 770	-	2 480	-	-	-	-	12 425
		Abr	1 327 650	-	24 000	-	-	-	-	12 024
		May	1 485 640	-	2 480	-	-	-	-	12 024
		Jun	1 462 475	-	2 400	-	-	-	-	12 224
		Jul	815 323	-	2 144	-	-	-	-	10 741
		Ago	776 285	-	1 464	-	-	-	-	7 335
		Sep	874 336	-	2 536	-	-	-	-	12 705
		Oct	1 131 085	-	2 404	-	-	-	-	12 044
		Nov	1 199 282	-	2 444	-	-	-	-	10 240
		Dic	1 198 551	-	2 436	-	10 207	2 277	-	12 484
Total Kimberly-Clark		14 266 587	-	49 668	-	10 207	2 277	-	138 696	
Total Los Ríos		14 266 587	-	49 668	-	10 207	2 277	-	138 696	

VALORES MENSUALES EN US\$ POR ENERGÍA Y PEAJES COBRADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

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)	
Manabí	Esmeraldas	Ene	61 939	3 716	-	-	-	-	-	3 716	
		Feb	61 939	3 716	-	-	-	-	-	3 716	
		Mar	61 939	3 716	-	-	-	-	-	3 716	
		Abr	61 939	3 716	-	-	-	-	-	3 716	
		May	61 939	3 716	-	-	-	-	-	3 716	
		Jun	61 939	3 716	-	-	-	-	-	3 716	
		Jul	61 939	3 716	-	-	-	-	-	3 716	
		Ago	61 939	3 716	-	-	-	-	-	3 716	
		Sep	61 939	3 716	-	-	-	-	-	3 716	
		Oct	61 939	3 716	-	-	-	-	-	3 716	
		Nov	61 939	3 716	-	-	-	-	-	3 716	
		Dic	61 939	3 716	-	-	-	-	-	3 716	
	Total Esmeraldas			743 268	44 596	-	-	-	-	44 596	
	La Fabril	Ene	-	-	-	-	21 550	-	-	-	21 550
		Feb	-	-	-	-	24 688	-	-	-	24 688
		Mar	-	-	-	-	23 577	-	-	-	23 577
		Abr	-	-	-	-	23 776	-	-	-	23 776
		May	-	-	-	-	24 596	-	-	-	24 596
		Jun	-	-	-	-	23 721	-	-	-	23 721
		Jul	-	-	-	-	23 441	-	-	-	23 441
Ago		-	-	-	-	23 788	-	-	-	23 788	
Sep		-	-	-	-	20 841	-	-	-	20 841	
Oct		-	-	-	-	21 550	-	-	-	18 497	
Nov		-	-	-	-	17 238	2 700	-	-	19 938	
Dic		-	-	-	-	16 804	2 861	-	-	19 666	
Total La Fabril			-	-	-	265 572	5 561	-	268 079		
Total Manabí			743 268	44 596	-	265 572	5 561	-	312 675		
Quito	Adelca	Ene	-	-	-	-	3 723	-	-	3 723	
		Feb	-	-	-	-	3 474	-	-	3 474	
		Mar	-	-	-	-	4 035	-	-	4 035	
		Abr	-	-	-	-	4 098	-	-	4 098	
		May	-	-	-	-	3 286	-	-	3 286	
		Jun	-	-	-	-	3 786	-	-	3 786	
		Jul	-	-	-	-	2 704	-	-	2 704	
		Ago	-	-	-	-	1 061	-	-	1 061	
		Sep	-	-	-	-	3 974	-	-	3 974	
		Oct	-	-	-	-	3 619	-	-	3 619	
		Nov	-	-	-	-	3 682	-	-	3 682	
		Dic	-	-	-	-	3 869	-	-	3 869	
	Total Adelca			-	-	-	41 310	-	-	41 310	
	Enkador	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Feb	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Mar	-	-	-	-	9 199	-	-	-	9 199
		Abr	-	-	-	-	9 856	-	-	-	9 856
		May	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Jun	-	-	-	-	10 315	-	-	-	10 315
		Jul	-	-	-	-	10 125	-	-	-	10 125
		Ago	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Sep	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Oct	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Dic	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Total Enkador			-	-	-	39 494	-	-	39 494	
	HCJB	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Feb	-	-	-	-	2 162	-	-	-	2 162
		Mar	-	-	-	-	884	-	-	-	884
		Abr	-	-	-	-	669	-	-	-	669
May		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Jun		-	-	-	-	964	-	-	-	964	
Jul		-	-	-	-	2 066	-	-	-	2 066	
Ago		-	-	-	-	855	-	-	-	855	
Sep		-	-	-	-	888	-	-	-	888	
Oct		-	-	-	-	876	-	-	-	876	
Nov		-	-	-	-	876	-	-	-	876	
Dic		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total HCJB			-	-	-	10 240	-	-	10 240		
Hospital Vozandes	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Feb	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Mar	-	-	-	-	956	-	-	-	956	
	Abr	-	-	-	-	956	-	-	-	956	
	May	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Jun	-	-	-	-	1 015	-	-	-	1 015	
	Jul	-	-	-	-	2 046	-	-	-	2 046	
	Ago	-	-	-	-	947	-	-	-	947	
	Sep	-	-	-	-	935	-	-	-	935	
	Oct	-	-	-	-	968	-	-	-	968	
	Nov	-	-	-	-	914	-	-	-	914	
	Dic	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total Hospital Vozandes			-	-	-	8 736	-	-	8 736		
Total Quito			-	-	-	99 779	-	-	99 779		

VALORES MENSUALES EN US\$ POR ENERGÍA Y PEAJES COBRADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

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)
Sta. Elena	Nirsa	Ene	879 955	-	-	-	-	-	-	16 454
		Feb	1 091 864	-	-	-	-	-	-	18 364
		Mar	1 207 436	-	-	-	-	-	-	21 420
		Abr	1 101 386	-	-	-	-	-	-	18 364
		May	1 196 572	-	-	-	-	-	-	20 192
		Jun	994 474	-	-	-	-	-	-	17 879
		Jul	1 025 578	-	-	-	-	-	-	15 994
		Ago	1 091 262	-	-	-	-	-	-	16 194
		Sep	944 742	-	-	-	-	-	-	16 822
		Oct	1 062 047	-	-	-	-	-	-	19 335
		Nov	1 234 914	-	-	-	-	-	-	17 205
		Dic	1 042 479	-	-	-	-	-	-	18 815
		Total Nirsa			12 872 709	-	-	-	-	-
Total Sta. Elena			12 872 709	-	-	-	-	-	-	217 037
Sur	Perú	Ene	6 483	729	-	-	-	-	-	348
		Feb	6 044	652	-	-	-	-	-	320
		Mar	6 660	683	-	-	-	-	-	457
		Abr	8 557	987	-	-	-	-	-	1 331
		May	5 845	749	-	-	-	-	-	982
		Sep	5 164	690	-	-	-	-	-	445
		Oct	4 959	671	-	-	-	-	-	931
		Nov	5 917	755	-	-	-	-	-	429
		Ags	5 135	686	-	-	-	-	-	758
		Dic	6 842	824	-	-	-	-	-	998
		Julio	5 719	738	-	-	-	-	-	834
		Juni	6 809	834	-	-	-	-	-	749
		Total Perú			74 134	8 999	-	-	-	-
Total Sur			74 134	8 999	-	-	-	-	-	8 581
Total general			304 981 576	1 878 574	632 596	-	2 061 825	31 432	369 710	6 464 518

**ESTADÍSTICA DEL SECTOR ELÉCTRICO
ECUATORIANO**

AÑO 2002

**Características de las Empresas
Eléctricas Generadoras,
Distribuidoras, Transmisora y
Autoproductoras en el año 2002**

CAPITULO 9

RESUMEN DE DATOS TÉCNICOS DE LAS EMPRESAS DE GENERACIÓN A DICIEMBRE DE 2002

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 69 kV. Long. (km)	Líneas a 138 kV. Long. (km)
Elecaastro	69,82	60,59	6,00	77,10	46,75	-	77,10	43,00	-	-	-
Electroecuador	266,07	236,75	4,00	222,00	295,40	225,80	222,00	295,40	225,80	-	-
Electroguayas	512,29	497,00	5,00	358,11	-	-	336,90	426,20	508,00	1,17	-
Electroquil	181,00	181,00	1,00	264,30	315,90	382,50	173,60	305,80	372,00	-	-
EMAAP-Q	8,30	8,20	1,00	47,80	66,50	-	47,80	66,50	-	-	85,00
Hidroagoyán	233,00	224,00	2,00	-	-	250,00	-	-	250,00	-	-
Hidronación	213,00	180,00	1,00	-	-	255,00	-	-	255,00	-	133,00
Hidropaute	1 075,00	1 075,00	2,00	-	-	-	-	-	1 308,50	-	-
Machala Power	140,00	130,00	1,00	93,60	124,80	156,00	93,60	124,80	156,00	-	14,00
Termoesmeraldas	132,50	131,00	1,00	-	-	-	110,00	120,00	185,00	-	-
Termopichincha	82,50	82,20	2,00	126,00	40,00	-	126,00	40,00	-	-	-
TOTALES:	2 913,48	2 805,74	26,00	1 188,91	889,35	1 269,30	1 187,00		3 260,30	1,17	232,00

CARACTERÍSTICAS DE SUBESTACIONES INSTALADAS POR EMPRESA GENERADORA

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
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	-
Electroecuador	Centra Anibal Santos	Guayaquil	Guayas	E	119,50	159,40	198,30	13,80	68,80	-
	Central A. Tinajero			E	86,00	114,00	-	13,80	68,80	-
	Central Guayaquil			E	16,50	22,00	27,50	13,80	68,80	-
Electroguayas	S/E Gonzalo Zevallos			S	358,11	-	-	69,00	-	-
Electroquil	Electroquil			E	264,30	315,90	382,50	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	-	-	255,00	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	-

Empresas Hidropaute y Termopichincha no poseen subestaciones propias, la energía generada sale directamente a los autotransformadores y de éstos a la subestación respectiva de Traneslectric

CARACTERÍSTICAS DE TRANSFORMADORES DE POTENCIA INSTALADOS POR EMPRESA GENERADORA

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)
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	
Electroecuador	Central 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
	Central 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
	Central	Vapor 1b	General Electric	15,00	20,00	28,00	-	-	-	13,80	68,80	-	21,35	60,53
Central		Westinghouse	16,50	22,00	27,50	-	-	-	13,80	68,80	-	25,50	138,50	
Electroguayas	S/E Gonzalo Zevallos	Trafo. Auxiliar	Mitsubishi	7,50	-	-	-	-	-	13,80	2,40	-	9,23	50,52
		Trafo. Auxiliar Tv	Mitsubishi	20,40	27,20	34,00	-	-	-	13,80	69,00	-	-	-
		Trafo. Auxiliar Tv 3	Mitsubishi	5,00	-	-	-	-	-	13,80	2,40	-	6,59	30,76
		Trafo. Principal	Mitsubishi	52,00	70,00	86,00	-	-	-	13,80	69,00	-	55,87	345,77
		Trafo. Principal Tg-4	Rte-Asea	5,00	-	-	-	-	-	13,80	2,40	-	6,59	30,76
		Trafo. Principal	Mitsubishi	52,00	70,00	86,00	-	-	-	13,80	69,00	-	56,30	343,09
	S/E Pascuales	Transformador	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	

CARACTERÍSTICAS DE TRANSFORMADORES DE POTENCIA INSTALADOS POR EMPRESA GENERADORA

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)
Electroquil	Electroquil	Te1	Mcgraw	38,40	51,20	64,00	-	-	-	13,80	69,00	-	-	-
		Te2	Westinhouse	-	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	-	-
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	-	-	-
	Cámara Pucará		Mitsubishi Electric	-	-	85,00	-	-	-	13,80	145,00	-	-	-
			T1	Federal Pioneer	-	-	40,00	-	-	-	13,80	141,50	-	-
Hidronación	Daule Peripa	T2	Federal Pioneer	-	-	40,00	-	-	-	13,80	141,50	-	-	-
		T1	Ansaldo	-	-	85,00	-	-	-	13,80	138,00	-	-	-
Hidropaute	Central Paute	T2	Ansaldo	-	-	85,00	-	-	-	13,80	138,00	-	-	-
		T3	Ansaldo	-	-	85,00	-	-	-	13,80	138,00	-	-	-
		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
Machala Power	Bajo Alto	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
Termoesmeraldas	N/D	A	Abb	46,80	62,40	78,00	-	-	-	13,80	138,00	-	-	-
		B	Abb	46,80	62,40	78,00	-	-	-	13,80	138,00	-	-	-
		Mt1	Italtrafo	90,00	120,00	160,00	-	-	-	13,80	138,00	-	114,00	446,52
Termopichincha	Guangopolo	Sto	Italtrafo	10,00	-	12,50	-	-	-	13,20	4,16	-	-	-
		Ut1	Italtrafo	10,00	-	12,50	-	-	-	13,20	4,16	-	-	-
	Santa Rosa	B1	Meiden	15,00	20,00	-	-	-	-	6,60	138,00	-	-	-
		B2	Meiden	15,00	20,00	-	-	-	-	6,60	138,00	-	-	-
Termopichincha	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 EN EL AÑO 2002

Empresa	Nombre Línea	Nombre S/E Salida	Nombre S/E Llegada	Voltaje (kV)	Longitud (km)
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	Lt 1/Lt 2	Electroquil	Gonzalo Zevallos	69,00	15,00
	Lt 3		Pascuales	138,00	13,10
	Lt 4		Posorja	138,00	13,10
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	L1	Daule Peripa	Portoviejo	138,00	90,40
	L2		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 2002

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	132,69	117,75	2 132,04	129,90	60,01	5 810,62	25 807,00	4 282,62
Azogues	21,46	10,00	504,35	16,86	4,03	832,19	5 542,00	859,19
Bolívar	55,30	17,00	142,57	19,20	-	939,11	8 654,00	1 686,40
Centro Sur	262,31	172,13	5 080,00	204,25	148,60	7 584,55	42 510,00	7 518,45
Cotopaxi	103,04	54,00	1 937,14	47,85	42,74	2 823,00	16 127,00	2 483,77
El Oro	178,02	116,00	2 700,85	167,20	24,13	3 841,75	44 660,00	7 982,84
Emelec	160,56	566,00	1 112,17	638,57	738,27	2 594,97	88 287,00	17 808,72
Esmeraldas	229,10	50,25	397,30	51,30	64,66	2 400,40	20 811,00	4 319,29
Galápagos	-	12,03	146,26	7,55	1,59	95,77	1 296,00	214,39
Guayas-Los Ríos	357,87	177,00	581,70	278,28	-	2 686,20	11 826,00	2 949,47
Los Ríos	97,50	48,75	1 506,98	54,90	32,99	1 632,04	48 748,00	12 536,63
Manabí	670,35	190,00	6 724,67	160,59	-	5 273,43	15 529,00	2 623,49
Milagro	231,50	89,75	482,42	72,57	-	764,32	34 603,00	4 966,94
Norte	227,90	106,25	3 697,58	186,73	21,28	3 446,54	210 241,00	33 721,37
Quito	449,07	530,08	5 254,76	933,05	1 152,06	6 273,02	21 176,00	3 220,22
Riobamba	126,55	53,50	2 628,33	116,22	-	4 813,49	21 642,00	3 729,33
Sta. Elena	183,00	87,50	883,05	113,63	-	1 084,54	15 238,00	2 892,19
Sto. Domingo	146,36	84,50	2 776,80	113,49	35,03	1 101,06	-	-
Sucumbíos	93,00	-	-	-	-	-	29 685,00	4 343,18
Sur	323,71	48,49	4 741,90	92,45	20,31	1 323,53	31 090,00	6 197,39
TOTALES:	4 049,29	2 530,98	43 430,87	3 404,57	2 345,69	55 320,52	693 472,00	124 335,83

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 S/E, Transformadores y Autotransformadores de Potencia, Transformadores de Distribución, Redes Secundarias y Luminarias para el año 2002.

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

CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS SUBESTACIONES INSTALADAS POR EMPRESA DISTRIBUIDORA (MVA)

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	-
	Loreto 1	R		Tungurahua	3,00	-	-	6,90	4,16	-
	Loreto 2	E		Tungurahua	2,50	-	-	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	23,00	30,50	-	69,00	13,80	-	
	Pelileo		Pelileo	Tungurahua	10,00	12,50	-	67,00	13,20	-
	Peninsula	E	Ambato	Tungurahua	2,00	-	-	4,16	6,90	-
	Pillaro	R	Pillaro	Tungurahua	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-
	Puyo		Pastaza	Pastaza	10,00	-	-	69,00	13,80	-
	Samanga		Ambato	Tungurahua	5,00	-	-	69,00	13,80	-
Azogues	Azogues		Cañar	10,00	-	12,50	69,00	22,00	-	
Bolívar	EEB-01	R	Guaranda	Bolívar	5,00	-	-	69,00	13,80	-
	EEB-02		Bolívar	Bolívar	5,00	-	-	69,00	13,80	-
	EEB-03		Chimbo	Bolívar	3,50	-	-	69,00	13,80	-
	EEB-04		Caluma	Bolívar	3,50	-	-	69,00	13,80	-
Centro Sur	01	R	Cuenca	Azuay	10,00	13,00	-	22,00	6,30	-
	02			Azuay	12,00	12,00	-	22,00	6,30	-
	03			Azuay	20,00	25,00	-	69,00	22,00	-
	04			Azuay	25,00	25,00	-	69,00	22,00	-
	05			Azuay	20,00	25,00	-	69,00	22,00	-
	06	S	Azuay	Azuay	-	-	-	69,00	22,00	-
	07	R	Azuay	Azuay	10,00	12,50	-	69,00	22,00	-
	09		Azogues	Cañar	10,00	12,50	-	69,00	22,00	-
	12		Cuenca	Azuay	20,00	25,00	-	69,00	22,00	-
	14		Girón	Azuay	10,00	12,50	-	69,00	22,00	-
	15		Gualaceo	Azuay	10,00	10,00	-	69,00	22,00	-
	16		Azuay	Azuay	2,00	2,50	-	22,00	6,30	-
	18		Cañar	Cañar	10,00	12,50	-	69,00	22,00	-
	19	S	Cuenca	Azuay	-	-	-	69,00	-	-
	21	R	Morona	Morona Santiago	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-
22	Santiago		Morona Santiago	2,50	3,00	-	69,00	13,80	-	
23	Limón - Indanza		Morona Santiago	2,50	3,00	-	69,00	13,80	-	
24	S - E		Morona	Morona Santiago	3,13	3,13	-	4,16	13,80	-

CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS SUBESTACIONES INSTALADAS POR EMPRESA DISTRIBUIDORA (MVA)

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	
Cotopaxi	El Calvario	R	Latacunga	Cotopaxi	4,00	5,20	-	22,00	13,80	-	
	La Cocha			Cotopaxi	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-	
	Lasso			Cotopaxi	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-	
	Laygua	S		Cotopaxi	-	-	-	69,00	-	-	
	Mulaló			Cotopaxi	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-	
	Salcedo			Cotopaxi	5,00	-	-	69,00	13,80	-	
	San Rafael			Latacunga	Cotopaxi	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-
	Sigchos			Cotopaxi	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-	
El Oro	01	R	Pasaje	El Oro	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-	
	02		Guabo	El Oro	2,50	-	-	69,00	13,20	-	
	03		Machala	El Oro	10,00	-	-	69,00	13,80	-	
	04			El Oro	20,00	-	-	69,00	13,20	4,67	
	05	S	Sta. Rosa	El Oro	-	-	-	69,00	-	-	
	06		Machala	El Oro	16,00	20,00	-	69,00	13,80	-	
	07		Sta. Rosa	El Oro	10,00	12,50	-	69,00	13,20	-	
	08		Machala	El Oro	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-	
	09		Arenillas	El Oro	7,50	-	-	69,00	13,20	-	
	10		Portovelo	El Oro	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-	
	11		Huaquillas	El Oro	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-	
	12		Guabo	El Oro	5,00	6,25	-	69,00	13,20	-	
	13		Balao	Guayas	5,00	-	-	69,00	13,80	-	
	14		Piñas	El Oro	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-	

CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS SUBESTACIONES INSTALADAS POR EMPRESA DISTRIBUIDORA (MVA)

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
Emelec	ALB	R	Guayaquil	Guayas	18,00	24,00	-	67,00	13,80	-
	AME			Guayas	18,00	24,00	-	67,00	13,80	-
	ATA			Guayas	18,00	24,00	-	67,00	13,80	-
	AYA			Guayas	18,00	24,00	-	67,00	13,80	-
	BO			Guayas	36,00	48,00	-	67,00	13,80	-
	BPU			Guayas	8,00	10,00	-	67,00	13,80	-
	CBL			Guayas	12,00	16,00	-	67,00	13,80	-
	CE			Guayas	36,00	48,00	-	67,00	13,80	-
	CUM			Guayas	12,00	16,00	-	67,00	13,80	-
	ES			Guayas	36,00	48,00	-	67,00	13,80	-
	GA			Guayas	36,00	48,00	-	67,00	13,80	-
	GAR			Guayas	18,00	24,00	-	67,00	13,80	-
	GER			Guayas	18,00	24,00	-	67,00	13,80	-
	GU			Guayas	36,00	48,00	-	67,00	13,80	-
	GYC			Guayas	18,00	24,00	-	67,00	13,80	-
	KN			Guayas	36,00	48,00	-	67,00	13,80	-
	MA			Guayas	36,00	48,00	-	67,00	13,80	-
	PCA			Guayas	18,00	24,00	-	67,00	13,80	-
	PLZ			Guayas	18,00	24,00	-	67,00	13,80	-
	POR			Guayas	12,00	16,00	-	67,00	13,80	-
	PRA			Guayas	18,00	24,00	-	67,00	13,80	-
	SA			Guayas	24,00	32,00	-	67,00	13,80	-
	TO			Guayas	24,00	32,00	-	67,00	13,80	-
TRI	Guayas	12,00	16,00	-	67,00	13,80	-			
UNI	Guayas	12,00	16,00	-	67,00	13,80	-			
VGL	Guayas	18,00	24,00	-	67,00	13,80	-			

CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS SUBESTACIONES INSTALADAS POR EMPRESA DISTRIBUIDORA (MVA)

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	
Esmeraldas	ATT09	E	Atacames	Esmeraldas	10,00	12,50	-	69,00	13,20	13,20	
	CENTRAL DE GENERACION		Esmeraldas	Esmeraldas	-	-	-	-	-	-	
	ELPT03		Esmeraldas	Esmeraldas	3,75	-	-	69,00	13,20	13,20	
	EPRT02		Esmeraldas	Esmeraldas	10,00	12,50	-	69,00	13,20	13,20	
	ESVT01		Esmeraldas	Esmeraldas	10,00	12,50	-	69,00	13,80	13,80	
	LBOT13		R	Eloy Alfaro	Esmeraldas	5,00	-	-	69,00	13,80	13,80
	MUT10		Muisne	Esmeraldas	2,50	-	-	69,00	13,80	13,80	
	QUT11-1		Quinindé	Esmeraldas	5,00	6,25	-	69,00	13,80	13,80	
	QUT11-2		Esmeraldas	Esmeraldas	1,50	-	-	69,00	13,20	13,20	
	RRCT12		Rioverde	Esmeraldas	2,50	2,80	-	69,00	13,20	13,20	
	WINCHELE	S	Esmeraldas	Esmeraldas	-	-	-	69,00	-	-	
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	
Guayas-Los Ríos	Sistema Daule B	R	Balzar	Guayas	5,00	-	-	67,00	0,59	-	
			Daule	Guayas	17,00	16,00	-	138,00	27,60	-	
			Duale	Guayas	5,00	-	-	69,00	13,80	-	
			Guayaquil	Guayas	2,50	-	-	69,00	13,80	-	
			Palestina	Guayas	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-	
			Pedro Carbo	Guayas	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-	
	Sistema Durán A		Duran	Guayas	48,00	64,00	-	207,00	41,40	-	
			Samborondon	Guayas	25,00	31,25	-	138,00	27,60	-	
	Sistema Quevedo C		Buena Fe	Los Ríos	7,50	-	-	69,00	13,80	-	
			El Empalme	Guayas	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-	
			Quevedo	Los Ríos	32,00	41,00	-	138,00	27,60	-	
Los Ríos	S	Valencia	Los Ríos	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-		
		1A-107	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	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	Puebloviejo	Los Ríos	-	-	-	69,00	69,00	-		

CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS SUBESTACIONES INSTALADAS POR EMPRESA DISTRIBUIDORA (MVA)

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	Bahía	R	Sucre	Manabí	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-
	Calceta	R. Y S.	Bolívar	Manabí	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-
	Chone		Chone	Manabí	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-
	Colimes	R	Paján	Manabí	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-
	Jama	R. Y 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	6,25	-	69,00	13,80	-
	Machalilla	R	Paján	Manabí	2,50	2,80	-	69,00	13,80	-
	Manta 2		Manabí	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-	
	Manta 3		Manabí	12,50	16,00	-	69,00	13,80	-	
	Miraflores	R.y E.		Manabí	20,00	25,00	-	138,00	27,60	-
	Montecristi	R. Y S.	Montecristi	Manabí	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-
	Playa Prieta		Manabí	7,50	9,38	-	69,00	13,80	-	
	Portoviejo 1		Manabí	26,00	32,50	-	138,00	27,60	-	
	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. Y S.	Paján	Manabí	2,50	2,80	-	69,00	13,80	-
	Rio de oro	R	Portoviejo	Manabí	2,50	2,80	-	69,00	13,80	-
	Rocafuerte	R. Y S.	Rocafuerte	Manabí	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-
	San Vicente		Sucre	Manabí	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-
	Sesme		Chone	Manabí	5,00	2,80	-	138,00	48,30	-
	Sucre		24 De Mayo	Manabí	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-
	Tosagua		Tosagua	Manabí	6,50	4,48	-	172,50	62,10	-
Bucay	R		Triunfo	Guayas	10,00	12,00	-	69,00	13,80	-
Montero		Yaguachi	Guayas	8,75	12,25	-	67,00	13,20	-	
Naranjal		Naranjal	Guayas	5,00	-	-	69,00	13,80	-	
Norte		Milagro	Guayas	12,00	16,00	-	69,00	13,80	-	
Pto. Inca		Naranjal	Guayas	5,00	7,00	-	66,00	13,80	-	
Sur		Milagro	Guayas	24,00	32,00	-	66,00	13,80	-	
Triunfo		Triunfo	Guayas	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-	
Troncal		Troncal	Cañar	10,00	12,00	-	69,00	13,80	-	
M. Maridueña		M.Maridueña	Guayas	10,00	12,00	-	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		Imbabura	15,00	17,50	-	34,50	13,80	6,30	-
	Retorno		Imbabura	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-	
	San Agustín	S	Ibarra	Imbabura	10,00	12,50	-	67,00	13,80	-
	Alpachaca		Imbabura	-	-	-	34,50	34,50	-	-
	El Chota		Imbabura	5,00	-	-	69,00	13,80	-	-
	El Angel	R	Espejo	Carchi	2,50	-	-	69,00	13,80	-
	San Gabriel		Montufar	Carchi	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-
	Tulcán		Carchi	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-	-
	El Rosal		Tulcán	Carchi	10,00	12,50	-	69,00	34,50	-
	La Playa		Carchi	1,50	-	-	13,80	6,30	-	-

CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS SUBESTACIONES INSTALADAS POR EMPRESA DISTRIBUIDORA (MVA)

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 10 Nueva	E	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			Pichincha	33,00	-	-	13,80	23,00	-		
	S/E El Quinche	R	Quito	Pichincha	15,00	20,00	-	46,00	23,00	-		
	S/E Epiclachima			Pichincha	15,00	20,00	-	46,00	23,00	-		
	S/E Equinoccial			Pichincha	-	-	-	43,80	21,90	13,20		
	S/E Iñaquito			Pichincha	15,00	20,00	-	46,00	6,30	-		
	S/E Machachi			Mejía	Pichincha	1,33	-	-	22,00	6,30	-	
	S/E Machachi 23				Pichincha	15,00	20,00	-	46,00	23,00	-	
	S/E No. 10 Vieja			R	Quito	Pichincha	5,00	6,25	-	43,80	6,30	-
	S/E No. 11					Pichincha	8,00	10,00	-	43,80	6,30	-
	S/E No. 12					Pichincha	8,00	10,00	-	43,80	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	15,00			20,00	-	46,00	6,30	-		
	S/E No. 17	Pichincha	15,00			20,00	-	46,00	6,30	-		
	S/E No. 18	Pichincha	20,00			33,00	-	138,00	23,00	-		
	S/E No. 19	Pichincha	60,00			80,00	100,00	138,00	46,00	23,00		
	S/E No. 2	R	Quito			Pichincha	6,25	-	-	46,00	23,00	-
	S/E No. 3			Pichincha	15,00	20,00	-	46,00	6,30	-		
	S/E No. 4			Pichincha	20,00	20,00	20,00	46,00	6,30	-		
	S/E No. 6			Pichincha	5,00	6,25	-	43,80	6,30	-		
	S/E No. 7			Pichincha	15,00	20,00	-	46,00	6,30	-		
	S/E No. 8			Pichincha	8,00	10,00	-	43,80	6,30	-		
	S/E No. 9			Pichincha	8,00	10,00	-	43,80	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	-	-	-	138,00	23,00	-		
	S/E San Rafael	Rumiñahui	Pichincha	20,00	26,70	33,00	46,00	23,00	-			
	S/E Sangolqui	Rimiñahui	Pichincha	15,00	20,00	-	46,00	23,00	-			
	S/E Santa Rosa	Quito	Pichincha	15,00	20,00	-	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	22,00	6,30			
	S/E Tumbaco		Pichincha	20,00	27,00	33,00	46,00	23,00	13,30			

CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS SUBESTACIONES INSTALADAS POR EMPRESA DISTRIBUIDORA (MVA)

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	
Riobamba	S/E 1	S	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			Chimborazo	2,50	3,13	-	69,00	13,80	-	
	S/E 3		Riobamba	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			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	-
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	13,80	-	
	Sta Rosa		Salinas	Guayas	5,00	-	-	69,00	13,80	-	
	Salinas			Guayas	10,00	12,00	-	69,00	13,80	-	
	Chipipe			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			Guayas	10,00	12,00	-	69,00	13,80	-	
	Posorja		Sta Elena	Guayaquil	Guayas	10,00	12,00	-	69,00	13,80	-
	Cerecita			Guayas	5,00	-	-	69,00	13,80	-	
	Capaes			Guayas	5,00	-	-	69,00	13,80	-	
	Guayas	5,00		-	-	69,00	13,80	-			
Sto. Domingo	#1	R	Sto Dgo	Pichincha	12,00	16,00	-	69,00	13,80	-	
	#2			Pichincha	15,00	18,75	-	138,00	27,60	-	
	#3			Pichincha	10,00	6,25	-	69,00	13,80	-	
	#4		El Carmen	Manabí	10,00	12,50	-	138,00	27,60	-	
	#5		Buena Fe	Los Ríos	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-	
	#6		Sto Dgo	Pichincha	2,50	3,13	-	69,00	13,80	-	
	#7		Pichincha	Pichincha	5,00	6,13	-	69,00	13,80	-	
	#8		Sto. Dgo.	Pichincha	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-	
	#9		Pichincha	Pichincha	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-	
Sucumbios	-	-	Nueva Loja	Sucumbios	-	-	-	-	-		
Sur	01	R	Loja	Loja	5,00	6,25	1,00	69,00	13,80	4,16	
	02			Loja	10,00	-	-	69,00	13,80	4,16	
	03			Loja	5,00	6,25	-	69,00	23,00	-	
	04		Loja	2,50	-	-	22,00	13,80	-		
	05		Catamayo	Loja	5,00	6,25	-	69,00	13,80	4,16	
	06		Paltas	Loja	0,33	-	-	66,00	7,20	-	
	07			Loja	1,00	-	-	69,00	13,80	-	
	08			Loja	0,33	-	-	69,00	7,20	-	
	09		Saraguro	Loja	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-	
	10		Celica	Loja	2,50	-	-	69,00	13,80	-	
	11		Macara	Loja	2,50	-	-	69,00	13,80	-	
	13		Gonzanama	Loja	2,50	-	-	69,00	13,80	-	
	14		Calvas	Loja	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-	
	15		Loja	Loja	0,33	-	-	69,00	7,20	4,16	
	16		Gualaquiza	Morona Santiago	1,50	-	-	22,00	13,80	-	
	18		Pindal	Loja	-	6,25	-	69,00	13,80	-	

Empresa Eléctrica Sucumbios no entrega información de subestaciones para el año 2002

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS TRANSFORMADORES Y AUTOTRANSFORMADORES
INSTALADOS EN LAS SUBESTACIONES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, EN EL AÑO 2002**

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	Oriente 2	13,00	18,00	-	15,12	49,47
	Pelileo	Pelileo 1	10,00	12,50	-	13,60	49,20
	Peninsula	Peninsula 1	1,00	-	-	2,90	14,20
		Peninsula 2	1,00	-	-	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	5,00	-	-	7,80	20,20	
Total Ambato			107,75	81,75	-	149,52	503,27
Azogues	Azogues	T1	10,00	-	12,50	-	-
Total Azogues			10,00	-	12,50	-	-
Bolívar	Eeb-01	R	5,00	-	-	-	-
	Eeb-02	R	5,00	-	-	-	-
	Eeb-03	R	4,00	-	-	-	-
	Eeb-04	R	2,50	-	-	-	-
Total Bolívar			16,50	-	-	-	-
Centro Sur	12	Tr2	10,00	12,50	-	11,00	102,00
		Tr3	10,00	12,50	-	10,00	97,00
	14	Tr1	10,00	12,50	-	11,00	95,00
	15	Tr1	10,00	10,00	-	11,00	64,00
	16	Tr1	2,00	2,50	-	1,60	12,00
	18	Tr1	10,00	12,50	-	11,00	95,00
	21	Tr1	5,00	6,00	-	5,00	30,00
	22	Tr1	2,50	3,00	-	2,00	15,00
	23	Tr1	2,50	3,00	-	2,00	15,00
	24	Tr1	3,13	3,13	-	4,90	26,80
	1	Tr2	5,00	6,50	-	5,00	47,00
		Tr1	6,00	6,00	-	5,00	30,00
	2	Tr2	6,00	6,00	-	5,00	30,00
		Tr5	10,00	12,50	-	11,00	102,00
	3	Tr6	10,00	12,50	-	11,00	102,00
		Tr3	12,50	12,50	-	11,00	102,00
	4	Tr4	12,50	12,50	-	11,00	102,00
Tr3		10,00	12,50	-	11,00	102,00	
5	Tr4	10,00	12,50	-	11,00	102,00	
	Tr1	10,00	12,50	-	11,00	102,00	
7	Tr1	10,00	12,50	-	11,00	102,00	
9	Tr1	10,00	12,50	-	11,00	102,00	
Total Centro Sur			167,13	196,13	-	172,50	1.474,80
Cotopaxi	1	01/01/2003	1,75	-	-	7,43	18,00
		02/01/2003	1,75	-	-	7,43	18,00
		03/01/2003	1,75	-	-	7,43	18,00
		04/01/2003	4,00	5,20	-	2,97	18,00
	2	01/02/2003	10,00	13,00	-	25,67	55,00
	3	01/03/2003	4,00	-	-	14,55	28,00
	4	01/04/2003	10,00	12,50	-	25,67	41,00
	5	01/05/2003	10,00	12,50	-	25,67	35,00
		02/05/2003	16,00	20,00	-	35,00	25,00
	7	01/07/2003	5,00	6,25	-	14,50	28,20
6	01/06/2003	10,00	12,50	-	25,67	20,00	
Total Cotopaxi			74,25	81,95	-	191,98	304,20

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS TRANSFORMADORES Y AUTOTRANSFORMADORES
INSTALADOS EN LAS SUBESTACIONES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, EN EL AÑO 2002**

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	12	T1	5,00	6,25	-	7,06	29,89
	14	T1	5,00	6,25	-	7,06	29,89
	15	T1	0,05	-	-	0,13	1,14
	16	T1	0,15	-	-	0,45	2,00
	1	T1	10,00	12,50	-	13,91	45,83
	2	T1	2,50	-	-	5,54	19,45
		T2	2,50	-	-	5,54	19,45
	3	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
	4	T1	10,00	-	-	13,91	45,83
		T2	10,00	-	-	13,91	45,83
	7	T1	5,00	6,25	-	7,06	29,89
		T2	5,00	6,25	-	7,06	29,89
9	T1	3,75	-	-	7,45	29,00	
	T2	3,75	-	-	7,45	29,00	
6	T1	16,00	20,00	-	18,92	49,62	
8	T1	10,00	12,50	-	13,91	45,83	
10	T1	10,00	12,50	-	13,91	45,83	
11	T1	5,00	-	-	7,06	25,98	
13	T1	5,00	-	-	7,06	29,89	
Total EL Oro			138,70	120,00	-	199,13	691,70
Emelec	Alb	Tr-82-31	18,00	24,00	-	17,30	77,80
	Ame	Tr-88-38	18,00	24,00	-	20,10	77,10
	Ata	Tr-78-23	8,00	10,00	-	13,95	43,57
	Aya	Tr-93-47	18,00	24,00	-	16,86	74,94
	Bo	Tr-87-35	18,00	24,00	-	18,80	80,90
		Tr-87-36	18,00	24,00	-	19,80	81,60
	Bpu	Tr-76-19	8,00	10,00	-	12,54	51,66
	Cbl	Tr-69-08	12,00	16,00	-	18,00	41,60
		Tr-99-59	18,00	24,00	-	17,07	74,41
	Ce	Tr-99-60	18,00	24,00	-	17,27	74,41
		Tr-73-18	12,00	16,00	-	21,10	57,90
	Es	Tr-98-52	18,00	24,00	-	19,12	71,09
		Tr-98-54	18,00	24,00	-	16,43	70,53
	Ga	Tr-80-27	18,00	24,00	-	18,96	78,15
		Tr-88-37	18,00	24,00	-	19,80	74,90
	Gar	Tr-90-40	18,00	24,00	-	20,00	76,30
	Ger	Tr-93-45	18,00	24,00	-	18,66	77,98
	Gu	Tr-95-49	18,00	24,00	-	21,40	56,10
		Tr-97-51	18,00	24,00	-	20,75	97,29
	Gyc	Tr-93-46	18,00	24,00	-	17,06	74,23
	Kn	Tr-98-56	18,00	24,00	-	19,31	93,60
		Tr-98-57	18,00	24,00	-	20,01	92,99
	Ma	Tr-91-42	18,00	24,00	-	20,13	81,40
		Tr-97-50	18,00	24,00	-	20,62	94,52
	Pca	Tr-98-53	18,00	24,00	-	19,40	70,37
	Plz	Tr-99-58	18,00	24,00	-	14,90	74,40
	Por	Tr-72-14	12,00	16,00	-	20,50	57,70
Pra	Tr-82-30	18,00	24,00	-	23,44	86,42	
Sa	Tr-70-10	12,00	16,00	-	18,92	69,62	
	Tr-95-48	18,00	24,00	-	18,50	62,80	
To	Tr-76-20	12,00	16,00	-	16,34	62,52	
	Tr-79-25	12,00	16,00	-	18,68	54,80	
Tri	Tr-85-34	12,00	16,00	-	17,30	55,16	
Uni	Tr-77-22	12,00	16,00	-	16,97	62,12	
Vgl	Tr-98-55	18,00	24,00	-	15,76	72,34	
Total Emelec			562,00	748,00	-	645,76	2.503,23
Esmeraldas	Att09	Att09	10,00	12,50	-	-	-
	Elpt03	Elpt03	3,75	-	-	-	-
	Eppt02	Eppt02	10,00	12,50	-	-	-
	Esvt01	Esvt01	10,00	12,50	-	-	-
	Lbot13	Lbot13	5,00	-	-	-	-
	Mut10	Mut10	2,50	-	-	-	-
	Qut11-1	Qut11-1	5,00	6,25	-	-	-
	Qut11-2	Qut11-2	1,50	-	-	-	-
Rrct12	Rrct12	2,50	2,80	-	-	-	
Total Esmeraldas			50,25	46,55	-	-	-

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS TRANSFORMADORES Y AUTOTRANSFORMADORES
INSTALADOS EN LAS SUBESTACIONES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, EN EL AÑO 2002**

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
Galápagos	Floreana	T# 1	0,03	-	-	-	-
	Isabela	T# 1	0,40	-	-	-	-
		T# 2	0,50	-	-	-	-
		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	-	-	-	-	
Total Galápagos			12,03	-	-	-	-
Guayas-Los Ríos	Sistema Daule B	Tr1	44,50	34,75	-	-	-
	Sistema Durán A	Tr1	51,00	66,75	-	-	-
		Tr2	22,00	28,50	-	-	-
	Sistema Quevedo C	Tr1	45,00	50,00	-	-	-
Total Guayas-Los Ríos			177,00	196,00	-	-	-
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	
Total Los Ríos			48,75	56,25	-	60,96	245,74
Manabí	Bahia	Tranf 1	5,00	6,25	-	-	-
	Calceta	Tranf 1	5,00	6,25	-	-	-
	Chone	Tranf 1	10,00	12,50	-	-	-
	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	6,25	-	-	-
	Machalilla	Tranf 1	2,50	2,80	-	-	-
	Manta 2	Tranf 1	10,00	12,50	-	-	-
	Manta 3	Tranf 1	12,50	16,00	-	-	-
	Miraflores	Tranf 1	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	2,80	-	-	-
	Rio De Oro	Tranf 1	2,50	2,80	-	-	-
	Rocafuerte	Tranf 1	5,00	6,25	-	-	-
	San Vicente	Tranf 1	5,00	6,25	-	-	-
	Sesme	Tranf 1	2,50	2,80	-	-	-
		Tranf 2	2,50	-	-	-	-
	Sucre	Tranf 1	5,00	6,25	-	-	-
	Tosagua	Tranf 1	2,50	2,80	-	-	-
		Tranf 2	2,50	-	-	-	-
Tranf 3		1,50	1,68	-	-	-	
Total Manabí			190,00	229,81	-	-	-
Milagro	Bucay	Bucay	10,00	12,00	-	7,43	35,23
	M.Mariduena	M.Maridueña	10,00	12,00	-	13,20	34,75
	Montero	Montero	8,75	12,25	-	13,35	55,35
	Naranjal	Naranjal	5,00	-	-	7,80	30,00
	Norte	Norte	12,00	16,00	-	14,45	51,47
	Pto. Inca	Pto.Inca	5,00	7,00	-	5,90	18,90
	Sur	Sur	24,00	32,00	-	26,53	95,55
	Triunfo	Triunfo	5,00	6,25	-	7,45	36,45
Troncal	Troncal	10,00	12,00	-	7,80	20,20	
Total Milagro			89,75	109,50	-	103,91	377,90

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS TRANSFORMADORES Y AUTOTRANSFORMADORES
INSTALADOS EN LAS SUBESTACIONES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, EN EL AÑO 2002**

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
	Otavallo	S/N	10,00	12,50	-	12,43	65,63
	Atuntaqui	S/N	8,50	5,00	-	22,57	127,17
	Despacho De	S/N	15,00	13,75	-	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	
Total Norte			106,25	106,25	-	171,56	933,63
Quito	N/D	516 56c11032	-	-	-	-	-
		519 54c11034	-	-	-	-	-
		519 54c11035	-	-	-	-	-
		521 57c11032	-	-	-	-	-
		527 59c11035	-	-	-	-	-
		537 57c11032	-	-	-	-	-
		602 62c11032	-	-	-	-	-
		603 61c11033	-	-	-	-	-
	610 62c11033	-	-	-	-	-	
	S/E 10 Nueva	632 62c11031	-	-	-	-	-
	S/E Carolina	624 62c11031	-	-	-	-	-
	S/E Chillogallo	659 65c11031	-	-	-	-	-
	S/E El Quinche	658 64c11031	-	-	-	-	-
	S/E Epiclachima	521 57c11031	-	-	-	-	-
	S/E Equinoccial	656 67c11031	-	-	-	-	-
	S/E Ñaquito	628 62c11031	-	-	-	-	-
	S/E Machachi	443 47c11031	-	-	-	-	-
		443 47c11032	-	-	-	-	-
		443 47c11033	-	-	-	-	-
	S/E Machachi 23	634 61c11032	-	-	-	-	-
	S/E Movil	650 62c11031	-	-	-	-	-
	S/E No. 10 Vieja	610 62c11031	-	-	-	-	-
	S/E No. 11	611 62c11031	-	-	-	-	-
	S/E No. 12	612 62c11031	-	-	-	-	-
	S/E No. 13	613 62c11033	-	-	-	-	-
	S/E No. 15	515 56c11031	-	-	-	-	-
	S/E No. 16	516 56c11031	-	-	-	-	-
	S/E No. 17	617 62c11033	-	-	-	-	-
	S/E No. 18	618 65c11033	-	-	-	-	-
	S/E No. 19	519 54c11031	-	-	-	-	-
	S/E No. 2	602 62c11031	-	-	-	-	-
	S/E No. 3	603 61c11031	-	-	-	-	-
	S/E No. 4	604 62c11031	-	-	-	-	-
	S/E No. 6	606 62c11031	-	-	-	-	-
	S/E No. 7	507 56c11031	-	-	-	-	-
	S/E No. 8	608 62c11031	-	-	-	-	-
	S/E No. 9	609 62c11031	-	-	-	-	-
	S/E Olimpico	601 62c11031	-	-	-	-	-
	S/E Perez Guerrero	653 62c11031	-	-	-	-	-
	S/E Pomasqui	557 53c11031	-	-	-	-	-
	S/E San Rafael	527 59c11033	-	-	-	-	-
S/E Sangolqui	660 64c11031	-	-	-	-	-	
S/E Santa Rosa	537 57c11031	-	-	-	-	-	
S/E Selva Alegre	541 51c11031	-	-	-	-	-	
S/E Sur	520 52c11032	-	-	-	-	-	
S/E Tumbaco	536 57c11032	-	-	-	-	-	
Total Quito			-	-	-	-	-

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS TRANSFORMADORES Y AUTOTRANSFORMADORES
INSTALADOS EN LAS SUBESTACIONES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, EN EL AÑO 2002**

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
Riobamba	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
	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	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	
Total Riobamba			81,61	52,75	-	119,19	464,38
Sta. Elena	Capaes	Capaes	5,00	6,25	-	7,89	28,00
	Cerecita	Cerecita	5,00	-	-	6,86	34,00
	Chanduy	Cedege	3,75	-	-	7,14	32,14
		Chanduy	3,75	-	-	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	6,25	-	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	6,25	-	6,80	6,75	
Total Sta. Elena			91,25	78,75	-	116,45	497,62
Sto. Domingo	#1	T1	12,00	16,00	-	10,82	33,25
	#2	T1	10,00	12,50	-	-	-
		T2	5,00	6,25	-	-	-
	#3	T1	10,00	6,25	-	-	-
	#4	T1	5,00	6,25	-	-	-
		T2	5,00	6,25	-	-	-
	#5	T1	5,00	6,25	-	-	-
	#6	T1	2,50	3,13	-	-	-
	#7	T1	5,00	6,13	-	-	-
#8	T1	10,00	12,50	-	-	-	
#9	T1	10,00	12,50	-	-	-	
Total Sto. Domingo			79,50	94,00	-	10,82	33,25
Sucumbíos	Jivino		-	-	-	-	-
Total Sucumbíos			-	-	-	-	-

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS TRANSFORMADORES Y AUTOTRANSFORMADORES
INSTALADOS EN LAS SUBESTACIONES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, EN EL AÑO 2002**

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
Sur	Cariamanga	T1	5,00	6,25	-	7,60	10,80
	Catacocha	T1	1,00	-	-	1,50	5,80
	Catamayo	T1	5,00	6,25	-	7,60	11,70
		T2	5,00	6,25	-	7,60	11,70
	Celica	T1	2,50	-	-	3,80	24,70
	Chaguarpamba	T1	0,33	-	-	0,40	1,60
	Gonzanama	T1	2,50	-	-	3,80	24,10
	Gualaquiza	T1	1,50	-	-	2,30	6,00
	Macara	T1	2,50	3,13	-	3,80	53,70
	Obrapia	T1	5,00	6,25	-	7,60	53,70
		T2	5,00	6,25	-	7,60	53,70
	Pindal	T1	5,00	6,25	-	7,60	10,80
	Playas	T1	0,33	-	-	0,40	1,90
		T2	0,33	-	-	0,40	1,90
	San Cayetano	T1	10,00	-	-	13,50	30,20
		T2	5,00	6,25	-	7,60	35,40
		T3	2,50	-	-	3,80	5,40
	Saraguro	T1	5,00	6,25	-	7,60	10,80
Velacruz	T1	0,33	-	-	0,40	1,70	
	T2	0,33	-	-	-	-	
Total Sur			64,17	53,13	-	94,90	355,60
Total general			2.066,88	2.250,81	12,50	2.036,67	8.385,32

Empresa Eléctrica Sucumbios no presenta información para el año 2002

CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS LÍNEAS DE SUBTRANSMISIÓN POR EMPRESA DITRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Empresa	Nombre Línea	Nombre S/E Salida	Nombre S/E Llegada	Voltaje (kV)	Circuitos (#)	Cap. Trans. Por L. Térmico (MW)	Cap. Trans. Por Regulación Voltaje (MW)	Longitud (km)		
Ambato	A - O	Ambato	Oriente	69	1	59,80	12,00	2,60		
	A - S	Atocha	Samanga		1	80,10	12,00	4,50		
	B - P	Baños	Puyo		1	55,00	12,00	51,41		
	H - A	Huachi	Atocha		1	80,10	12,00	8,40		
	M - H	Montalvo	Huachi		1	80,10	12,00	9,10		
	O - L	Oriente	Loreto		1	59,80	12,00	2,00		
	O - T		Totoras		1	55,00	12,00	6,00		
	P - B	Pelileo	Baños		1	55,00	12,00	20,40		
	S - A	Samanga	Ambato		1	87,20	12,00	4,80		
	S - P		Pillaro		1	55,00	12,00	5,68		
	T - M	Totoras	Montalvo		1	80,10	12,00	7,60		
T - P		Pelileo	1	55,00	12,00	10,20				
Total Ambato						802,20	144,00	132,69		
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		
Total Azogues						-	-	21,46		
Bolívar	EEB-L/S-01	San Juan	Guaranda	69	1	16,00	-	32,00		
	EEB-L/S-02	Guaranda	Guanujo		1	16,00	-	6,30		
	EEB-L/S-03		Cochabamba		1	16,00	-	17,00		
Total Bolívar					48,00	-	55,30			
Centro Sur	L2203021a	03 (Monay)	02 (B. Malo)	22	1	14,10	20,44	0,12		
	L2203021b				1	11,39	20,44	2,97		
	L2203021c				1	14,10	20,44	0,06		
	L2203022				1	14,10	39,80	3,07		
	L2204011a	04 (Visorrey)	01 (L. Cordero)		1	11,39	30,63	0,06		
	L2204011b				1	17,53	30,63	2,69		
	L2204011c				1	14,10	30,63	0,83		
	L2206011a	06 (Verdillo)	04 (Visorrey)		1	17,53	61,18	1,39		
	L2206011b				1	14,10	61,18	0,83		
	L2206041				1	17,53	25,88	3,02		
	L2210061a	10 (Saymirin)	06 (Verdillo)		1	9,15	7,31	8,06		
	L2210061b				1	17,53	7,31	0,85		
	L6903051	03 (Monay)	05 (El Arenal)		69	1	80,07	97,27	8,93	
	L6904061	04 (Visorrey)	06 (Verdillo)			1	54,98	74,35	3,04	
	L6904271		27 (ERCO)			1	54,98	396,74	2,09	
	L6905141a	05 (El Arenal)	14 (Lentag)			1	54,98	15,90	10,59	
	L6905141b					1	54,98	15,90	36,33	
	L6906051	06 (Verdillo)	05 (El Arenal)			1	54,98	74,35	7,23	
	L6907041	07 (Ricaurte)	04 (Visorrey)			1	54,98	214,47	3,63	
	L6909181	09 (Azogues)	18 (Cañar)			1	54,98	31,64	24,06	
	L6911191	11 (Saymirin)	19 (Corpanche)			1	80,07	627,96	1,33	
	L6912071	12 (Descanso)	07 (Ricaurte)			1	54,98	75,18	10,05	
	L6915231b	15 (Gualaceo)	Torre18 (Limón)			1	54,98	15,52	5,44	
	L6915231c	Torre18 (Limón)	23 (Limón)			1	54,98	15,52	0,26	
	L6919071	19 (Corpanche)	07 (Ricaurte)			1	80,07	87,72	9,82	
	L6920041	20 (Saucay)	04 (Visorrey)			1	80,07	61,67	14,08	
	L6920191		19 (Corpanche)			1	80,07	178,34	4,90	
	L6922211	22 (Méndez)	21 (Macas)			1	54,98	14,76	51,67	
	L6923221	Torre18 (Limón)	22 (Méndez)			1	54,98	23,46	33,02	
	L69CU031	Rayoloma	03 (Monay)			1	80,07	271,98	3,43	
	L69CU032					1	80,07	279,90	3,02	
	L69CU071					07 (Ricaurte)	1	80,07	153,88	5,29
	L69CU151b					15 (Gualaceo)	2	54,98	32,64	0,15
Total Centro Sur						1 527,85	3 115,02	262,31		

CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS LÍNEAS DE SUBTRANSMISIÓN POR EMPRESA DITRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Empresa	Nombre Línea	Nombre S/E Salida	Nombre S/E Llegada	Voltaje (kV)	Circuitos (#)	Cap. Trans. Por L. Térmico (MW)	Cap. Trans. Por Regulación Voltaje (MW)	Longitud (km)
Cotopaxi	Ambato - S/E Salcedo - S/E San Rafael	Ambato	San Rafael	69	2	52,70	51,12	32,00
	Illuchi - El Calvario	Illuchi No.1	El Calvario	22	1	7,88	7,64	9,00
	Lasso - Sigchos	Lasso	Sigchos	69	1	49,48	47,99	33,87
	Laygua - La Cocha	Laygua	La Cocha		1	49,48	47,99	6,00
	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	15,00
Total Cotopaxi						290,78	282,04	103,04
EL Oro	Arenillas - Huaquillas	Arenillas	Huaquillas	67	1	54,90	6,88	18,20
	Avanzada-Arenillas	Avanzada	Arenillas	69	1	63,30	6,02	11,99
	Barbones-Pagua	Barbones	Pagua	67	1	54,90	1,72	17,26
	Cambio-Machala	Cambio	Machala	69	1	63,30	2,15	4,89
	La Avanzada - Saracay	Avanzada	Saracay		1	63,30	8,08	19,60
	Machala - Central 1	Machala	Central 1		1	54,90	2,28	2,68
	Machala-Pinos	Machala	Los Pinos		1	54,90	2,68	7,34
	Pagua - Balao	Pagua	Balao		1	54,90	2,33	21,30
	Peaña - Barbones	Peaña	Barbones		1	63,30	0,82	11,47
	Peaña - Cambio		Cambio		1	63,30	1,16	4,37
	Peaña - Sta.Rosa		Sta. Rosa		1	63,30	3,96	21,65
	Saracay - El Pache		Saracay		El Pache	1	63,30	-
Sta.Rosa-La Avanzada	Sta. Rosa	Avanzada	1		63,30	5,10	8,06	
Total EL Oro							780,90	43,18
Emelec	L/T Ceibos	Planta Anibal Santos	Ceibos	69	1	72,00	-	4,95
	L/T Cemento		Cerro Blanco, Calcareos Huayco, Interagua		1	72,00	-	10,32
	L/T Cervecería	Pascuales (Transelectric)	Sauces, Cervecería,Cridesa		1	72,00	-	14,26
	L/T Chambers	Planta Alvaro Tinajero	Padre Canals, Pto. Liza, Esmeraldas		1	72,00	-	8,24
	L/T Cristavid	Policentro (Transelectric)	Alborada, Cristavid, El Café		1	72,00	-	7,21
	L/T Garay	Planta Anibal Santos	Planta Guayaquil, Garay, Ayacucho		1	72,00	-	14,78
	L/T Guasmo	Trinitaria (Transelectric)	Guasmo,Portuaria,Cartonera, Funasa, Pto. Maritimo		1	72,00	-	8,99
	L/T Molinera	Planta Guayaquil	Universo,Ind. Molinera, La Universal, La Favorita		1	72,00	-	4,93
	L/T Norte	Planta Anibal Santos	Boyaca, Bien Publico, Atarazana		1	72,00	-	14,21
	L/T Orellana	Policentro (Transelectric)	Garzota, Guayacanes		1	72,00	-	8,51
	L/T Padre Canals	Trinitaria (Transelectric)	S/E Trinipuerto		1	111,00	-	2,07
	L/T Piedrahita	Policentro (Transelectric)	Americas, Kennedy Norte, Mall Del Sol,Policentro		1	72,00	-	4,67
	L/T Portete	Planta Alvaro Tinajero	Planta Guayaquil		1	72,00	-	11,59
	L/T Pradera	Trinitaria (Transelectric)	Pradera, Esmeraldas		1	72,00	-	8,84
	L/T Prosperina		Cumbres, Mapasingue		1	72,00	-	8,68
	L/T Sur	Planta Anibal Santos	La Torre, Cincal		1	72,00	-	6,77
	L/T Tres Cerritos	Policentro (Transelectric)	Ceibos		1	72,00	-	5,37
	L/T Vergeles		Pascuales (Transelectric)		Unilever	1	72,00	-
		Pascuales (Transelectric)	Germania, Vergeles, La Biela, Aga, Sacos Del Litoral, Favorita Norte	1	72,00	-	15,78	
Total Emelec						1 407,00	-	160,56
Esmeraldas	APWL4	PROPICIA	AGUA POTABLE	69	1	-	-	2,50
	AWL4	WINCHELE	ATAMES		1	-	-	21,00
	BRWL4	ROCAFUERTE	BORBON		1	-	-	45,00
	MAWL4	ATACAMES	MUISNE		1	-	-	40,50
	PSVPL4	SANTAS VAINAS	LAS PALMAS		1	-	-	5,50
	QWL4	WINCHELE	QUININDE		1	-	-	70,00
	RPL3	PROPICIA	REFINERIA		1	-	-	0,10
	RWL4	WINCHELE	ROCAFUERTE		1	-	-	40,00
WL4	PROPICIA	WINCHELE	1	-	-	4,50		
Total Esmeraldas						-	-	229,10

CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS LÍNEAS DE SUBTRANSMISIÓN POR EMPRESA DITRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Empresa	Nombre Línea	Nombre S/E Salida	Nombre S/E Llegada	Voltaje (kV)	Circuitos (#)	Cap. Trans. Por L. Térmico (MW)	Cap. Trans. Por Regulación Voltaje (MW)	Longitud (km)			
Guayas Los Ríos	Sistema Daule B	DAULE NUEVA	PALESTINA	69	1	52,00	10,00	29,73			
		S/E PASCUALES DOSNI	S/E. LA TOMA		1	60,17	32,00	10,01			
		S/E. PALESTINA	S/E. BALZAR		1	52,23	5,00	29,75			
		S/E. DAULE	S/E. J.B.AGUIRRE		1	76,07	5,00	20,90			
		S/E. LA TOMA	DAULE NUEVA		1	60,17	25,00	15,80			
		SECCIONAM. MAGRO	S/E. PEDRO CARBO		1	60,17	5,00	27,96			
		TAP AMERICA	S/E AMERICA		1	30,65	5,00	4,98			
	Sistema Durán A	DURAN SUR	N/D			1	76,07	-	3,89		
		MILAGRO-SIN	INDUSTRIAS			1	52,23	-	2,84		
		PASCUALES SNI	S/E.TENNIS CLUB			1	76,07	37,00	16,92		
		S/E. DURAN SUR	S/E. EL RECREO			1	76,07	12,00	1,64		
		S/E. MILAGRO	S/E. DURAN SUR			1	76,07	15,00	40,60		
		S/E.TENNIS CLUB	S/E. DURAN NORTE			1	76,07	14,00	8,02		
			S/E. SAMBORONDON			1	52,23	5,00	29,62		
		TAP DURAN NORTE	TAP EL RECREO			1	76,07	12,00	6,18		
	Sistema Quevedo C	N/D	N/D			1	76,07	-	10,74		
		S/E QUEVEDO NORTE	S/E BUENA FE			1	30,65	12,00	17,74		
			S/E VALENCIA			1	30,65	12,00	19,30		
		S/E QUEVEDO SUR	S/E. EL EMPALME			1	76,07	13,00	18,29		
		S/E. EL EMPALME	S/E DAULE PERIPA			1	76,07	5,00	26,39		
		S/E QUEVEDO NORTE			1	76,07	32,00	6,56			
	S/E QUEVEDO SUR		1	76,07	32,00	10,01					
Total Guayas Los Ríos						1 393,99	288,00	357,87			
Los Ríos	Chorrera - Cedege	1A-107	6F-07	69	1	21,33	19,85	22,00			
	Chorrera - Centro Industrial		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			
Total Los Ríos						184,92	176,59	97,50			
Manabí	4 Esquinas-Portoviejo1	4 Esquinas	Portoviejo 1	69	1	96,00	-	5,52			
	4 Esquinas-Portoviejo3		Portoviejo 3		1	59,00	-	0,03			
	4 Esquinas-Tap Estancia		Tap Estancia		1	59,00	-	3,00			
	Calceta-Tap 1Limon		S/E Calceta		Tap 1Limon	1	56,00	-	14,45		
	Chone-Sesme69	S/E Chone	S/E Sesme		1	35,00	-	28,79			
	Don Juan-10 de Agosto	Tap Don Juan	Tap 10 de agosto		34,5	1	22,00	-	10,00		
	Don Juan-Pedernales		Tap Pedernales			1	22,00	-	30,10		
	El Limon-Chone	S/E El Limon	S/E Chone		69	1	59,00	-	4,67		
	El Limon-Tap 2Limon		Tap 2Limon			1	60,00	-	1,12		
	Eloy Alfaro-Convento	Tap Eloy Alfaro	Tap Convento		34,5	1	22,00	-	16,00		
	Eloy Alfaro-San Isidro		Tap San Isidro			1	22,00	-	10,90		
	Jama-Don Juan	S/E Jama	Tap Don Juan		69	1	22,00	-	10,00		
	Jipijapa-Colimes	S/E Jipijapa	S/E Colimes			1	35,00	-	31,13		
	Jipijapa-S/E Pto. Cayo	S/E Pto. Cayo	S/E Pto Cayo			1	56,00	-	22,00		
	Lodana-Tap Sucre	S/E Lodana	Tap Sucre			1	59,00	-	7,70		
	Manta 3-Manta1	S/E Manta 3	S/E Manta 1			1	56,00	-	1,86		
	Montecrisi-Manta 1	S/E Montecristi	S/E Manta 1			34,5	1	59,00	-	9,50	
	Montecrisi-Manta 2		S/E Manta 2				1	59,00	-	7,20	
	Pedernales-Cojimies	Tap Pedernales	Tap Cojimies			69	1	22,00	-	33,18	
	Playa Prieta-Calceta	S/E Calceta	S/E Playa Prieta				1	56,00	-	30,00	
	Portoviejo 1-Rio de Oro	S/E Portoviejo 1	S/E Rio de Oro				34,5	1	56,00	-	9,00
	Portoviejo 1-Montecristi		S/E Montecristi					1	59,00	-	25,20
	Portoviejo 1-Playa Prieta		S/E Playa Prieta					1	56,00	-	17,00
	Portoviejo 1-Rocafuerte		S/E Rocafuerte					1	59,00	-	18,65
	Portoviejo 3-Manta 2		S/E Portoviejo 3					S/E Manta 2	1	88,00	-

CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS LÍNEAS DE SUBTRANSMISIÓN POR EMPRESA DITRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Empresa	Nombre Línea	Nombre S/E Salida	Nombre S/E Llegada	Voltaje (kV)	Circuitos (#)	Cap. Trans. Por L. Térmico (MW)	Cap. Trans. Por Regulación Voltaje (MW)	Longitud (km)	
	Portoviejo3-Portoviejo2	Portoviejo 3	Portoviejo 2	34,5	1	59,00	-	6,97	
	Río de Oro-Manta 3	S/E Río de Oro	S/E Manta 3		1	56,00	-	23,14	
	Rocafuerte-Tosagua	S/E Rocafuerte	S/E Tosagua		1	59,00	-	25,60	
	S/E Pto. Cayo-S/E Machalilla	S/E Pto Cayo	S/E Machalilla		1	56,00	-	15,71	
	San Isidro-Jama	Tap San Isidro	S/E Jama		1	22,00	-	22,00	
	San Vicente-Jama	S/E San Vicente			69	1	59,00	-	59,30
	Sesme 34.5-Eloy Alfaro	S/E Sesme	Tap Eloy Alfaro		34,5	1	22,00	-	13,60
	Tap 2Limon-Chone	Tap 2Limon	S/E Chone		1	56,00	-	3,55	
	Tap CRM(Naranjal)-Tap CRM(San Miguel)	Tap Naranjal	Tap San Miguel		1	59,00	-	8,10	
	Tap CRM(San Miguel)-Jipijapa	Tap San Miguel	S/E Jipijapa		1	59,00	-	6,90	
	Tap Estancia-Lodana	Tap Estancia	S/E Lodana		1	59,00	-	9,80	
	Tap Sucre-Sucre	Tap Sucre	S/E 24 de Mayo		69	1	59,00	-	0,80
	Tap Sucre-Tap CRM(Naranjal)	Tap Sucre	Tap Naranjal		1	59,00	-	7,20	
	Tap1Limon-El Limon	Tap1Limon	S/E El Limon		1	60,00	-	1,12	
	Tosagua-Bahía	S/E Tosagua	S/E Bahía		1	59,00	-	30,23	
	Tosagua-Chone	S/E Tosagua	S/E Chone		1	22,00	-	19,73	
	Tosagua-San Vicente		S/E San Vicente		1	59,00	-	34,90	
Total Manabí						2 138,00	-	670,35	
Milagro	Bodega - Triunfo	Bodega	Triunfo	69	1	53,89	49,48	10,00	
	M. Maridueña - Bodega	M.Maridueña	Bodega		1	53,89	49,48	13,00	
	Milagro - Yaguachi		Yaguachi		1	53,89	49,48	8,00	
	Milagro Norte -Lorenzo de Garaicoa	Milagro Norte	Lorenzo de Garaicoa		1	53,89	49,48	17,50	
	Milagro SIN-Milagro Sur		Milagro Sur		1	79,06	72,07	10,00	
	Milagro SNI - M. Maridueña	Milagro SIN	M.Maridueña		1	53,89	49,48	12,00	
	Milagro SNI - Milagro Norte		Milagro Norte		1	53,89	49,48	12,00	
	Milagro Sur - Montero	Milagro Sur	Montero		1	53,89	49,48	15,00	
	Montero - Bodega		Bodega		1	53,89	49,48	20,00	
	Montero - Pto. Inca	Montero	Pto.Inca		1	53,89	49,48	36,00	
	Pto.Inca - Naranjal	Pto. Inca	Naranjal		1	53,89	49,48	19,00	
	S/E Sur - S/E Norte	Milagro Sur	Milagro Norte		1	53,89	49,48	8,00	
	Triunfo - Bucay	Triunfo	Bucay		1	53,89	49,48	37,00	
Triunfo - Troncal		Troncal	1	53,89	49,48	14,00			
Total Milagro						779,60	715,28	231,50	
Norte	Alpachaca - Ambi		Ambi	34,5	1	13,70	-	5,00	
	Alpachaca - Deriv. Atuntaqui	Alpachaca	Deriv. Atuntaqui		1	31,67	-	5,50	
	Alpachaca - Despacho de Carga		Despacho de Carga		1	16,13	-	1,30	
	Chota - El Angel	Chota	El Angel		69	1	63,30	-	20,50
	Deriv. Atuntaqui - Atuntaqui		Atuntaqui		34,5	1	16,13	-	5,00
	Deriv. Atuntaqui - San Vicente	Deriv. Atuntaqui	San Vicente		34,5	1	31,67	-	5,50
	El Angel - San Gabriel	El Angel	San Gabriel		69	1	63,30	-	13,80
	El Rosal - San Miguel de Car	El Rosal	San Miguel de Car		34,5	1	16,13	-	14,00
	Ibarra - Alpachaca		Alpachaca		34,5	1	31,70	-	3,70
	Ibarra - El Chota		El Chota		69	1	63,30	-	20,60
	Ibarra - Otavalo	Ibarra (Transelectric)	Otavalo		69	1	80,10	-	19,40
	Ibarra - San Agustín		San Agustín		34,5	1	53,80	-	-
	Ibarra - Selva Alegre		Selva Alegre		34,5	1	40,03	-	22,00
	Otavalo - Cayambe	Otavalo	Cayambe		69	1	53,80	-	26,50
	San Agustín - El Retorno	San Agustín	El Retorno		69	1	53,80	-	-
	San Gabriel - Tulcán	San Gabriel	Tulcán		34,5	1	63,30	-	30,70
	San Vicente - Tabacundo	San Vicente	Tabacundo		69	1	17,93	-	26,80
Tulcán - El Rosal	Tulcán	El Rosal	34,5	1	80,10	-	5,60		
Tulcán (Transelectric) - Tulcán	Tulcán (Transelectric)	Tulcán	69	1	63,30	-	2,00		
Total Norte						853,19	-	227,90	

CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS LÍNEAS DE SUBTRANSMISIÓN POR EMPRESA DITRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Empresa	Nombre Línea	Nombre S/E Salida	Nombre S/E Llegada	Voltaje (kV)	Circuitos (#)	Cap. Trans. Por L. Térmico (MW)	Cap. Trans. Por Regulación Voltaje (MW)	Longitud (km)
Quito	201	S/E CUMBAYA -	S/E NORTE A (LADO N	46	2	54,00	-	9,60
	202	S/E CUMBAYA-	S/E NORTE B (LADO SU		2	54,00	-	8,91
	203	PATIO DE MANIOBRAS DE NAYON-	S/E CUM.		1	54,00	-	5,64
	204	S/E SUR-	-DERIVACION 2 C.H. G		1	54,00	-	26,63
	205	GUANGOPOLO 2-	-DERIV 1 C.H. GUANGO		2	54,00	-	2,17
	206	DERIV 1 C.H. GUANGO-	-DERIV 2 C.H. GUANGO		1	54,00	-	0,26
	207	S/E GUAN 2-	DERIV. S/E SAN RAFAE		1	54,00	-	4,81
	208	DERIV. SAN RAFAEL#1-	DERIV SAN.RAFA#2		2	54,00	-	1,07
	209	DERIV. SAN RAF#2-	S/E SAN RAFAEL\		2	54,00	-	0,24
	210	DERIV. SAN RAF#1-	S/E SAN RAFAEL		1	54,00	-	0,15
	211	PATIO DE MANIO. PASOCHOA.-	S/E SAN RAF.		1	54,00	-	32,62
	212	S/E CUMBAYA -	S/E TUMBACO		1	54,00	-	4,21
	213	CENTRAL NAYON-	S/E EL QUINCHE		1	54,00	-	25,09
	214	DERIV 1 C.H.GUANGOPOLO-	-C.H.GUANGOPOLO		1	54,00	-	0,12
	215	DERIV 2 C.H.GUANGOPOLO-			1	54,00	-	0,30
	301	S/E STA. ROSA-	S/E EPICLACHIMA		2	54,00	-	19,27
	302		DERIV. MACHACHI		1	54,00	-	0,72
	303	DERIV. MACHACHI-	S/E MACHACHI		1	54,00	-	22,47
	304	DERIV. MACHA.-	DERIV. SAN RAFAEL		1	54,00	-	26,46
	305	S/E STA. ROSA-	S/E SELVA ALEGRE		2	54,00	-	48,34
	306	S/E MACHACHI-	ADELCA		1	54,00	-	7,05
	321	S/E SUR-	S/E No. 4		1	54,00	-	3,58
	322		S/E EPICLACHIMA		1	54,00	-	11,34
	323	S/E EPICLACHIMA-	S/E No.3		1	54,00	-	7,30
	324	S/E SUR-	DERIV.S/E #10 VIEJA		1	54,00	-	7,16
	325	DERIV.S/E#10 VIEJA-	S/E VICENTINA		2	54,00	-	0,14
	326	S/E SUR-	DERIVACION S/E No.6		1	54,00	-	2,43
	327	DERIV. S/E No.6-	S/E No.6		1	54,00	-	1,24
	328		S/E No.8		1	54,00	-	1,15
	341	S/E SELVA ALEGRE-	S/E No.15		1	54,00	-	6,76
	342	S/E No.15 NUEVA -	DERIV. S/E No.15		1	54,00	-	0,39
	343	NUEVA DERIV.S/E No.15-	DER.S/E No.15		1	54,00	-	1,82
	344	DERIV. S/E No.15-	DERIV. S/E No.17		N/D	54,00	-	-
	345	DERIV.S/E No.17-	S/E No.17		1	54,00	-	0,29
	346		DERIV.S/E No.19		1	54,00	-	1,35
	347	NUEVA DERI.S/E No.15-	DERI.S/E No.19		1	54,00	-	3,64
	348	DERIV.S/E No.19-	S/E No.19		1	54,00	-	7,43
	349	DERIV.S/E No.15-	S/E No.16		1	54,00	-	3,45
	350	S/E SELVA ALEGRE-	S/E No.13		1	54,00	-	4,22
351	S/E No.13-	S/E NORTE	1	54,00	-	6,97		
352	S/E SELVA ALEGRE-	DERIV.S/E 7	1	54,00	-	3,44		
353	DERIV.S/E No.11-	S/E No.9	1	54,00	-	4,52		
354	DERIV.S/E No.7-	DERIV.S/E No.11	2	54,00	-	2,12		
355		DERIV.S/E No.3	1	54,00	-	7,88		
356	S/E SELVA ALEGRE-	S/E No.19	2	54,00	-	33,52		
357	DERIV.S/E 3-	S/E No.7	2	54,00	-	1,55		
358	DERIV.S/E No.3-	S/E No.3	1	54,00	-	9,97		
359	DERIV.S/E No.11-	S/E No.11	2	54,00	-	1,74		
361	DERIV.S/E#10 VIEJA-	DERIV.S/E#9	1	54,00	-	2,41		
362	DERIV.S/E#9-	S/E 10 VIEJA	1	54,00	-	0,60		
363	DERIV.S/E #9-	S/E #9	1	54,00	-	4,09		
364	DERIV.VICENT.#1-	DERIV.VICENT.#2	1	54,00	-	1,01		
365	DERIV.VICENT.#2-	DERIV.S/E #12	1	54,00	-	0,67		
366	DERIV. S/E 12-	S/E 12	1	54,00	-	0,35		
367	DERIV.S/E 12-	DERIV.S/E CAROLINA	1	54,00	-	3,89		
368	DERIV.VICENT.#1-	S/E NORTE	N/D	54,00	-	-		
369	DERIV.VICENT.#2-	DERIV.S/E CAROLINA	1	54,00	-	6,07		

CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS LÍNEAS DE SUBTRANSMISIÓN POR EMPRESA DITRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Empresa	Nombre Línea	Nombre S/E Salida	Nombre S/E Llegada	Voltaje (kV)	Circuitos (#)	Cap. Trans. Por L. Térmico (MW)	Cap. Trans. Por Regulación Voltaje (MW)	Longitud (km)
		381 S/E NORTE-	DERIV.S/E No.16		2	54,00	-	3,52
		382 DERIV.S/E 16-	S/E 16		2	54,00	-	0,61
		383 S/E NORTE-	DERIV.S/E CAROL		2	54,00	-	2,80
		384 DERIV.S/E CAROL-	S/E CAROL		1	54,00	-	3,88
		385 DERIV.S/E No.16-	S/E No.18		1	54,00	-	11,73
		386 N/D	N/D		1	54,00	-	0,73
		387 S/E No. 19-	S/E POMASQUI (CALDER		1	54,00	-	11,13
		388 S/E POMASQUI-	S/E No.18		1	54,00	-	12,85
		389 N/D	N/D		1	54,00	-	1,21
		390 N/D	N/D		N/D	54,00	-	-
Total Quito						3 618,00	-	449,07
Riobamba	ALAUSI -- CHUNCHI	ALAUSI	CHUNCHI	69	1	32,27	-	14,54
	S/E 1 -- ALAO	S/E 1	ALAO		1	35,85	-	17,00
	S/E 1 - S/E 3	S/E 1	S/E 3		1	63,34	-	4,10
	S/E 2 -- S/E 4	S/E 2	S/E 4		1	63,34	-	6,70
	S/E 3 -- S/E 2	S/E 3	S/E 2		1	63,34	-	3,60
	S/E 4 -- TRANSELECTRIC SAL 1	S/E 4	TRANSELECTRIC SAL 1		1	63,34	-	2,30
	SAN JUAN CHICO-- ALAUSI	San Juan	ALAUSI		1	32,27	-	71,00
	TRANSELECTRIC SAL 3 -- SAN JUAN CHICO	TRANSELECTRIC SAL 3	SAN JUAN		1	63,34	-	0,91
TRANSELECTRIC SAL. 2-- S/E 1	TRANSELECTRIC SAL. 2--	S/E 1	1	35,85	-	6,40		
Total Riobamba					452,95	-	126,55	
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	El Morro (SNI)	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
Total Sta. Elena					669,30	-	183,00	
Sto. Domingo	S/E 1- S/E 12	#1(VÍA QUITO)	Petrocomercial	69	1	-	-	5,81
	S/E 1- S/E 8	#1 (VIA QUITO)	#8 CENTENARIO		1	-	-	3,69
	S/E 2-S/E 5	# 2 (VIA 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 (VIA QUEVEDO)	#3 (CONCORDIA)		1	-	-	39,84
	S/E 2-S/E 4	# 2 (VIA QUEVEDO)	# 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	S N I	# 2 (VIA QUEVEDO)		1	-	-	9,51
Total Sto. Domingo					-	-	146,36	
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
Total Sucumbíos					103,32	-	93,00	

CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS LÍNEAS DE SUBTRANSMISIÓN POR EMPRESA DITRIBUIDORA EN EL AÑO 2002									
Empresa	Nombre Línea	Nombre S/E Salida	Nombre S/E Llegada	Voltaje (kV)	Circuitos (#)	Cap. Trans. Por L. Térmico (MW)	Cap. Trans. Por Regulación Voltaje (MW)	Longitud (km)	
Sur	L0102	LOJA	S/E OBRAPIA	69	1	40,31	200,00	0,78	
	L0204	S/E OBRAPIA	S/E SAN CAYETANO		1	40,31	150,00	2,20	
	L0213		CATAMAYO		1	31,22	45,00	17,90	
	L0237	S/E OBRAPIA	SARAGURO		1	26,68	10,00	45,10	
	L0609	SAN CAYETANO	SAN FRANCISCO	22	1	6,34	3,00	16,08	
	L1315	CATAMAYO	VELACRUZ	69	1	26,68	10,00	24,50	
	L1328	CATAMAYO	GONZANAMA		1	26,68	10,00	31,50	
	L1517	VELACRUZ	CHAGUARPAMBA		1	26,68	6,00	16,93	
	L1519	VELACRUZ	CATACOCHA		1	26,68	6,50	11,20	
	L1921	CATACOCHA	Playas		1	26,68	5,50	5,60	
	L2123	PLAYAS			1	26,68	3,50	26,80	
	L2324	EL EMPALME	EL EMPALME		1	26,68	4,00	14,25	
	L2326				1	26,68	3,00	30,77	
	L2830	GONZANAMA	CARIAMANGA		1	26,68	8,00	17,80	
	S/N		S/E OBRAPIA		VALLADOLID	1	40,31	10,00	23,50
			CELICA		PINDAL	1	26,68	2,50	18,60
			CUMBARATZA		NAMIREZ	1	40,31	15,00	3,00
			NAMIREZ	NAMBIJA	1	40,31	5,00	13,70	
			SAN CAYETANO	YANACOCHA	22	1	40,31	15,00	3,50
	Total Sur						572,90	512,00	323,71
Total general						15 622,90	5 276,11	4 017,80	

CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS

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	21	29	0,24	4,20	4,44
	América	1,13	0,00	8,92	10,05	12	47	59	0,32	2,57	2,89
	Atahualpa	1,76	-	17,54	19,30	37	88	125	1,13	4,35	5,48
	Baños	43,04	0,82	9,12	52,98	127	26	153	2,01	1,54	3,54
	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	0,68	-	4,89	5,56	127	6	133	1,83	0,30	2,13
	Catiglata	1,00	-	5,43	6,43	18	24	42	0,17	5,67	5,84
	Central	46,24	2,43	25,24	73,91	282	107	389	4,76	7,23	11,99
	Circunvalacion	6,21	0,01	9,08	15,30	242	14	256	3,23	0,59	3,81
	Cotacachi	2,23	-	0,07	2,30	10	12	22	0,87	0,85	1,72
	Cunchibamba	79,71	7,93	12,82	100,47	163	8	171	2,90	0,23	3,13
	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	100	75	175	2,81	9,20	12,01
	Huambalo	65,71	8,06	33,46	107,24	251	16	267	3,12	0,70	3,82
	Ingahurco	-	-	3,38	3,38	38	26	64	0,99	4,72	5,70
	Izamba	9,88	0,50	22,74	33,12	146	51	197	3,30	4,80	8,10
	Macas	37,29	-	45,55	82,84	124	3	127	1,21	0,11	1,32
	Magdalena	11,70	-	10,99	22,70	46	21	67	0,73	1,28	2,02
	Martínez	28,32	0,59	11,33	40,25	119	30	149	1,71	1,92	3,63
	Mera	15,02	-	42,18	57,20	107	66	173	2,56	0,15	2,71
	Miraflores	6,74	0,26	23,01	30,01	131	79	210	2,13	5,49	7,62
	Norte	6,25	0,10	8,03	14,38	46	22	68	0,81	1,83	2,64
	Olimpica	1,66	-	4,45	6,11	26	28	54	0,77	1,40	2,17
	Palora	57,86	-	51,53	109,40	234	10	244	3,50	0,63	4,13
	Pasa	225,55	1,22	20,39	247,16	526	16	542	6,98	1,25	8,23
	Patate	134,10	1,86	26,58	162,54	336	13	349	3,35	0,85	4,20
	Pelileo	66,41	1,01	21,71	89,14	245	25	270	3,64	1,79	5,43
	Pérez De Anda	0,23	-	4,93	5,16	33	27	60	0,13	1,82	1,95
	Pía	2,31	0,33	9,62	12,25	35	41	76	0,71	2,94	3,65
	Pilishurco	13,36	0,11	9,48	22,95	39	2	41	0,58	0,06	0,64
	Pititic	15,74	-	3,88	19,62	36	4	40	0,32	0,12	0,44
	Quero-Ceva.	252,09	7,97	40,95	301,00	520	23	543	6,73	1,16	7,89
	Quisapincha	68,05	1,18	9,15	78,39	164	4	168	2,87	0,12	2,99
	Río Verde	3,08	-	8,30	11,38	46	6	52	0,62	0,56	1,17
	San Andres	82,09	-	32,75	114,84	246	10	256	3,75	0,69	4,44
	San Miguel	27,64	4,23	4,24	36,11	90	1	91	1,10	0,03	1,13
	Santa Rosa	10,41	0,19	8,43	19,04	45	29	74	0,80	4,04	4,84
	Subterráneo 1	-	-	3,39	3,39	13	44	57	0,41	9,18	9,59
Sur	33,07	0,23	10,70	44,00	121	19	140	2,49	0,72	3,20	
Tisaleo	44,28	-	10,16	54,44	121	5	126	2,49	0,17	2,66	
Totoras	42,16	6,99	15,68	64,84	390	65	455	7,04	5,10	12,14	
Universidad	4,33	1,05	7,53	12,91	82	62	144	1,89	4,96	6,85	
Total Ambato	1 457,78	47,23	627,02	2 132,04	55 33	12 73	68 06	88,16	101,74	189,91	
Azogues	121	203,40	1,40	43,55	248,35	341	71	412	5,08	5,18	10,27
	122	83,70	-	44,60	128,30	277	43	320	4,90	2,49	7,39
	123	106,10	-	21,60	127,70	245	2	247	3,17	0,06	3,23
Total Azogues	393,20	1,40	109,75	504,35	8 63	1 16	9 79	13,15	7,73	20,88	

CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS

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)
Bolívar	EEB-01-S1	-	-	1,07	1,07	-	-	-	-	-	-
	EEB-01-S2	-	-	2,00	2,00	-	-	-	-	-	-
	EEB-01-S3	-	-	3,00	3,00	-	-	-	-	-	-
	EEB-01-S4	-	-	10,00	10,00	-	-	-	-	-	-
	EEB-02-S1	-	-	6,50	6,50	-	-	-	-	-	-
	EEB-02-S2	-	-	36,00	36,00	-	-	-	-	-	-
	EEB-02-S3	-	-	16,00	16,00	-	-	-	-	-	-
	EEB-03-S1	-	-	10,00	10,00	-	-	-	-	-	-
	EEB-03-S2	-	-	11,00	11,00	-	-	-	-	-	-
	EEB-03-S3	-	-	30,00	30,00	-	-	-	-	-	-
EEB-03-S4	-	-	17,00	17,00	-	-	-	-	-	-	
Total Bolívar		-	-	142,57	142,57	-	-	-	-	-	-
Centro Sur	2111	36,10	-	30,70	66,80	84	55	1 39	1,45	3,41	4,86
	2112	44,50	-	26,90	71,40	1 13	18	1 31	1,94	1,01	2,95
	2113	110,10	1,70	37,60	149,40	1 15	4	1 19	1,57	0,19	1,75
	2211	77,20	-	51,80	129,00	1 23	17	1 40	1,71	1,45	3,15
	2212	38,20	-	18,30	56,50	57	7	64	0,71	0,48	1,19
	2311	44,10	-	6,80	50,90	46	7	53	0,75	0,51	1,26
	2312	174,30	14,90	32,70	221,90	1 46	4	1 50	1,61	0,23	1,83
	0101	-	-	5,00	5,00	2	20	22	0,07	3,80	3,86
	0102	-	-	4,80	4,80	2	34	36	0,09	4,57	4,66
	0103	-	-	3,70	3,70	1	11	12	0,05	2,21	2,26
	0104	-	-	8,00	8,00	3	48	51	0,04	3,86	3,90
	0201	-	-	4,20	4,20	1	20	21	0,04	3,01	3,05
	0202	-	-	4,90	4,90	-	29	29	-	4,15	4,15
	0203	-	-	3,50	3,50	-	17	17	-	2,50	2,50
	0204	0,40	-	7,70	8,10	2	37	39	0,04	3,46	3,50
	0205	-	-	7,80	7,80	4	42	46	0,14	3,46	3,60
	0321	226,00	7,60	40,20	273,80	5 16	39	5 55	7,51	7,63	15,14
	0322	6,30	0,30	25,10	31,70	89	1 18	2 07	2,41	8,53	10,94
	0323	54,20	-	33,90	88,10	2 24	1 21	3 45	4,37	11,07	15,44
	0324	0,70	-	14,40	15,10	11	84	95	0,34	5,95	6,29
	0421	1,90	-	10,60	12,50	1 08	1 15	2 23	3,22	23,78	27,00
	0422	2,00	-	16,00	18,00	25	94	1 19	0,86	10,52	11,38
	0423	18,60	0,20	29,00	47,80	1 54	90	2 44	11,48	6,13	17,60
	0424	0,20	-	7,20	7,40	10	40	50	0,32	5,05	5,37
	0521	303,90	0,50	70,00	374,40	5 72	39	6 11	7,68	4,21	11,89
	0522	12,50	-	30,90	43,40	1 99	1 42	3 41	5,58	12,40	17,98
	0523	129,10	1,20	81,00	211,30	4 60	77	5 37	14,74	7,57	22,30
	0524	21,90	0,60	37,10	59,60	1 99	1 36	3 35	4,99	10,18	15,18
	0525	114,20	-	82,90	197,10	2 83	31	3 14	4,73	2,52	7,24
	0721	22,10	-	26,70	48,80	1 33	47	1 80	2,85	3,63	6,48
	0722	29,00	-	21,40	50,40	1 09	34	1 43	2,17	4,15	6,33
	0723	47,00	-	15,70	62,70	1 53	18	1 71	2,39	3,01	5,41
	0921	194,40	2,20	63,50	260,10	4 68	33	5 01	14,36	6,03	20,38
1221	87,80	-	22,50	110,30	2 68	56	3 24	4,18	7,40	11,58	
1222	136,90	-	117,80	254,70	4 60	59	5 19	8,00	5,18	13,18	
1421	380,90	0,30	79,10	460,30	6 43	18	6 61	8,44	1,18	9,62	
1422	271,50	-	79,20	350,70	4 97	5	5 02	5,91	0,26	6,17	
1423	152,10	-	48,40	200,50	3 05	13	3 18	4,41	0,64	5,05	

CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS

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)
	1521	245,70	-	47,20	292,90	3 97	23	4 20	6,32	1,09	7,41
	1522	29,50	0,10	24,60	54,20	2 02	40	2 42	5,05	2,48	7,53
	1523	102,10	1,30	48,60	152,00	2 72	25	2 97	5,16	1,96	7,12
	1601	-	-	5,10	5,10	3	4	7	0,09	0,38	0,46
	1602	-	-	2,80	2,80	-	3	3	-	0,25	0,25
	1821	123,70	-	29,10	152,80	2 16	9	2 25	2,64	0,44	3,07
	1822	341,00	-	71,60	412,60	5 28	11	5 39	5,51	1,35	6,86
	1823	16,90	-	16,10	33,00	84	39	1 23	1,55	2,23	3,78
Total Centro Sur		3 597,00	30,90	1 452,10	5 080,00	82 87	19 33	102 20	157,40	195,46	352,85
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	15,00	-	-	15,00	46	1	47	0,49	0,03	0,52
	Av. Sur	-	-	5,80	5,80	-	11	11	-	0,60	0,60
	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	41	24	65	0,85	0,72	1,57
	Centro Norte	-	-	11,20	11,20	-	35	35	-	1,92	1,92
	Centro sur	-	-	2,70	2,70	-	31	31	-	1,94	1,94
	Corazón - Pinlopata	131,30	-	32,03	163,33	1 80	5	1 85	2,17	0,29	2,46
	El Estado - Puembo	83,60	-	47,70	131,30	1 69	1	1 70	1,66	0,03	1,69
	El Estado-Pilaló-Zumbahua	44,00	-	50,00	94,00	93	4	97	1,11	0,18	1,28
	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	36	61	0,35	9,70	10,05
	Industrial Sur	2,90	-	8,10	11,00	45	35	80	1,34	5,13	6,47
	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	42	82	1,02	2,64	3,66
	Norte	190,70	-	45,80	236,50	2 92	25	3 17	3,49	0,75	4,24
	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 23	10	1 33	1,82	0,46	2,28
	Oriental Rural	59,20	-	9,10	68,30	1 07	1	1 08	1,31	0,08	1,38
Pastocalle Sigchos	224,30	-	58,40	282,70	4 18	39	4 57	5,22	2,60	7,82	
Pujilí	116,50	-	181,90	298,40	3 50	45	3 95	3,48	1,35	4,83	
Saquisilí	95,00	-	67,10	162,10	2 93	15	3 08	3,01	0,60	3,61	
Sur Occidente	82,50	-	28,50	111,00	1 43	19	1 62	2,74	0,57	3,31	
Tanicuchí-Aláquez	77,60	-	40,00	117,60	3 51	1 31	4 82	4,69	10,12	14,81	
Total Cotopaxi		1 251,20	-	685,94	1 937,14	28 74	5 48	34 22	36,46	54,13	90,59
	18 De Octubre	0,15	-	15,47	15,62	2 04	-	2 04	7,42	-	7,42
	Arenillas	0,62	-	23,43	24,05	1 82	4	1 86	1,74	0,48	2,22
	Arizaga	-	-	46,41	46,41	3 22	7	3 29	7,02	0,31	7,33
	Autoridad Portuaria	-	-	11,46	11,46	1 17	-	1 17	5,75	-	5,75
	Balao	1,53	-	45,20	46,73	1 56	-	1 56	2,67	-	2,67
	Balsas	21,02	-	-	21,02	31	-	31	0,25	-	0,25
	Barbones - Tendales	-	-	67,48	67,48	3 42	5	3 47	2,59	0,32	2,91
	Barrios Del Sur	0,10	-	58,83	58,93	1 85	-	1 85	5,67	-	5,67
	Bella Rica	-	-	68,50	68,50	2 65	7	2 72	3,14	1,57	4,71
	Bolívar	1,95	-	90,63	92,58	3 16	7	3 23	10,46	0,31	10,77
	Boyaca	-	-	10,96	10,96	1 08	-	1 08	3,20	-	3,20
	Ceteoro	-	-	14,54	14,54	2 74	-	2 74	8,72	-	8,72

CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS

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	Chacras	-	-	78,43	78,43	66	3	69	0,97	0,30	1,27
	Chilla	18,05	-	-	18,05	37	-	37	0,42	-	0,42
	Cien Familias	-	-	25,60	25,60	50	-	50	0,58	-	0,58
	Cordón Fronterizo	1,10	-	145,50	146,60	95	-	95	1,32	-	1,32
	Cucala-Pitahaya	-	-	24,06	24,06	13	2	15	0,45	0,60	1,05
	El Cambio - Tillales	0,36	-	67,04	67,40	3 21	-	3 21	8,28	-	8,28
	El Carmen	-	-	34,46	34,46	97	-	97	3,88	-	3,88
	El Guabo	0,74	-	242,19	242,93	4 23	12	4 35	6,66	1,14	7,80
	Emproro	-	-	52,73	52,73	2 01	-	2 01	8,12	-	8,12
	Expreso 1	-	-	2,80	2,80	1 52	-	1 52	7,13	-	7,13
	Expreso 3	-	-	2,26	2,26	-	-	-	-	-	-
	Jely	15,69	-	17,32	33,01	41	4	45	2,18	0,53	2,71
	La Avanzada	0,11	-	238,68	238,79	2 43	-	2 43	3,91	-	3,91
	La Cadena	-	-	32,50	32,50	-	-	-	-	-	-
	Machala	2,37	-	15,40	17,77	1 86	3	1 89	3,68	0,21	3,89
	Madero Vargas	-	-	59,74	59,74	2 21	-	2 21	9,09	-	9,09
	Malecón	8,13	-	140,00	148,13	1 69	-	1 69	4,79	-	4,79
	Olmedo	0,20	-	90,69	90,89	1 38	3	1 41	3,73	0,20	3,93
	Pasaje	1,92	-	48,25	50,17	3 19	3	3 22	5,59	0,31	5,90
	Piñas	5,95	-	182,97	188,92	2 55	19	2 74	4,12	1,83	5,95
	Ponce Enriquez	1,06	-	24,25	25,31	2 41	4	2 45	2,04	0,62	2,66
	Portovelo	2,95	-	90,39	93,34	2 32	6	2 38	3,62	1,32	4,94
	Puerto Bolívar	0,14	-	16,49	16,63	1 66	-	1 66	5,34	-	5,34
	Santa Rosa	20,78	-	148,00	168,78	1 75	8	1 83	3,72	-	3,72
Sucre	-	-	4,70	4,70	1 50	-	1 50	8,59	-	8,59	
Tenquel	0,67	-	52,10	52,77	2 83	-	2 83	4,00	-	4,00	
Tnte.Cordovéz	-	-	27,11	27,11	2 41	5	2 46	3,16	0,68	3,84	
Unioro	0,15	-	83,52	83,67	1 76	-	1 76	8,44	-	8,44	
Zaracay	-	-	1,33	1,33	35	-	35	0,44	-	0,44	
Zaruma	16,44	-	177,27	193,71	3 65	11	3 76	6,14	1,11	7,25	
Total El Oro	122,16	-	2 578,69	2 700,85	75 93	1 13	77 06	178,98	11,84	190,82	
EMAAP-Q	Booster 2 -Túnel	-	-	2,00	2,00	-	1	1	-	0,05	0,05
	El Carmen - La Mica	6,00	-	21,30	27,30	11	3	14	1,10	1,55	2,65
Total EMAAP-Q	6,00	-	23,30	29,30	11	4	15	1,10	1,60	2,70	
	10 De Agosto	0,94	5,64	12,22	18,80	1 69	6	1 75	9,35	1,45	10,80
	25 De Julio	3,45	4,14	6,21	13,80	2 61	10	2 71	14,48	2,24	16,72
	4 De Noviembre	0,52	3,15	6,82	10,49	2 26	9	2 35	12,46	1,93	14,39
	Acerías	1,83	4,90	9,63	16,36	5 05	20	5 25	27,87	4,32	32,19
	Aeropuerto	4,88	1,22	6,10	12,20	2 10	8	2 18	11,57	1,79	13,36
	Aguirre	0,26	1,55	3,37	5,18	1 50	6	1 56	8,28	1,28	9,56
	Agustín Freire	10,89	2,71	13,54	27,14	2 96	11	3 07	16,36	2,53	18,89
	Alborada	6,27	1,57	7,84	15,68	1 85	8	1 93	10,12	1,57	11,69
	Anteparra	0,29	1,73	3,74	5,76	84	3	87	4,63	0,72	5,35
	Atarazana 1	3,58	0,89	4,47	8,94	-	-	-	0,15	0,02	0,17
	Atarazana 2	4,93	1,22	6,11	12,26	1 63	6	1 69	8,98	1,39	10,37
	Atarazana 3	3,52	0,87	4,33	8,72	-	-	-	0,15	0,02	0,17
	Av. Del Ejército	0,28	1,69	3,66	5,63	1 06	4	1 10	5,82	0,90	6,72
	Banapuerto	-	-	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-
	Barrio Lindo	5,91	2,63	4,59	13,13	3 12	12	3 24	17,28	2,68	19,96
	Bastión	2,16	0,54	8,11	10,81	2 09	8	2 17	11,59	1,79	13,38

CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS

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)	
Emelec	Calixto Romero	0,14	0,85	1,84	2,83	1 90	7	1 97	10,49	1,62	12,11	
	Carlos Julio	1,94	0,48	2,42	4,84	1 99	7	2 06	10,98	1,70	12,68	
	Cartonera	3,89	4,67	7,01	15,57	2 97	11	3 08	16,46	2,55	19,01	
	Ceibos	3,10	0,77	3,87	7,74	1 27	5	1 32	7,03	1,09	8,12	
	Ceibos Norte	0,80	0,20	3,01	4,01	1 02	4	1 06	5,60	0,87	6,47	
	Celoplast	1,95	0,49	7,32	9,76	2 03	8	2 11	11,21	1,74	12,95	
	Centro Park	0,09	0,51	1,11	1,71	2 06	8	2 14	11,38	1,76	13,14	
	Centrum	0,52	0,13	0,66	1,31	-	-	-	-	-	-	-
	Cerro Azul	3,11	1,38	2,42	6,91	1 03	5	1 08	5,60	0,87	6,47	
	Chile	0,20	1,21	2,63	4,04	1 61	6	1 67	8,94	1,38	10,32	
	Chongón	6,21	1,55	7,76	15,52	2 17	8	2 25	11,97	1,85	13,82	
	Cobre	1,45	0,36	5,54	7,35	97	4	1 01	5,34	0,83	6,17	
	Colón	0,32	1,94	4,19	6,45	1 41	5	1 46	7,77	1,20	8,97	
	Comegua	9,48	2,35	11,74	23,57	2 91	11	3 02	16,07	2,49	18,56	
	Córdova	0,12	0,72	1,56	2,40	98	4	1 02	5,41	0,84	6,25	
	Coronel	0,20	1,19	2,59	3,98	2 03	8	2 11	11,24	1,74	12,98	
	Cuba	1,81	2,17	3,25	7,23	2 11	8	2 19	11,63	1,80	13,43	
	Del Maestro	2,94	3,52	5,29	11,75	2 37	9	2 46	13,11	2,03	15,14	
	Delta	0,23	1,40	3,02	4,65	1 57	6	1 63	8,68	1,34	10,02	
	Domingo Comin	2,28	2,68	4,02	8,98	1 68	6	1 74	9,35	1,45	10,80	
	E. Alfaro	0,09	0,53	1,16	1,78	91	3	94	5,09	0,79	5,88	
	El Oro	0,41	2,47	5,35	8,23	1 62	6	1 68	9,00	1,39	10,39	
	El Salado	0,58	3,50	7,60	11,68	1 94	7	2 01	10,68	1,65	12,33	
	Esmeraldas	0,29	1,76	3,80	5,85	91	3	94	5,06	0,78	5,84	
	Fco. Segura	0,32	1,89	4,10	6,31	1 04	4	1 08	5,72	0,89	6,61	
	Fertisa	3,64	4,37	6,55	14,56	2 80	11	2 91	15,47	2,40	17,87	
	Floresta	1,47	1,60	2,41	5,48	1 59	6	1 65	8,78	1,36	10,14	
	Guasmo Centro	2,72	3,26	4,89	10,87	2 11	8	2 19	11,66	1,81	13,47	
	Guasmo Sur	2,81	3,25	4,93	10,99	2 03	8	2 11	11,22	1,74	12,96	
	Guayacanes 1	6,62	1,65	8,27	16,54	2 98	11	3 09	16,45	2,55	19,00	
	Guayacanes 2	5,81	1,45	7,27	14,53	2 18	8	2 26	12,02	1,86	13,88	
	Guayacanes 3	9,89	2,47	12,36	24,72	2 98	11	3 09	16,45	2,55	19,00	
	Guayacanes 4	2,98	0,74	3,72	7,44	1 53	6	1 59	8,43	1,31	9,74	
	Huancavilca	0,59	3,51	7,61	11,71	1 91	7	1 98	10,53	1,63	12,16	
	Hurtado	0,21	0,74	1,62	2,57	1 09	4	1 13	6,01	0,93	6,94	
	José Castillo	2,78	0,70	3,48	6,96	1 31	5	1 36	7,20	1,11	8,31	
	José Mascote	0,15	0,87	1,89	2,91	2 78	11	2 89	15,36	2,38	17,74	
	Kennedy	2,70	0,68	3,37	6,75	2 19	9	2 28	12,08	1,87	13,95	
	La Chala	4,15	1,84	3,22	9,21	2 27	9	2 36	12,58	1,95	14,53	
	La Saiba	2,27	2,72	4,09	9,08	1 02	4	1 06	5,68	0,88	6,56	
	La Toma	2,32	0,57	8,54	11,43	91	3	94	5,01	0,78	5,79	
	Las Camaras	1,10	0,28	1,37	2,75	1 41	5	1 46	7,80	1,21	9,01	
Lomas	3,60	1,00	4,50	9,10	1 85	7	1 92	10,21	1,58	11,79		
Los Esteros	4,39	4,63	6,95	15,97	2 00	8	2 08	11,08	1,72	12,80		
Los Rosales	4,22	1,06	15,95	21,23	2 61	10	2 71	14,46	2,24	16,70		
Luque	0,09	0,57	1,35	2,01	1 20	4	1 24	6,60	1,02	7,62		
Malecón	0,33	2,00	4,32	6,65	1 63	6	1 69	9,00	1,39	10,39		
Mapasingue 1	2,66	0,66	9,97	13,29	1 92	7	1 99	10,60	1,64	12,24		
Mapasingue 2	1,92	0,48	7,17	9,57	1 69	6	1 75	9,35	1,45	10,80		
Mapasingue 3	3,35	0,84	12,57	16,76	2 39	9	2 48	13,17	2,04	15,21		

CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS

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)
	Mapasingue 4	2,78	0,70	10,49	13,97	2 96	11	3 07	16,33	2,53	18,86
	Mapasingue 5	0,21	0,05	0,68	0,94	1 26	5	1 31	6,92	1,07	7,99
	Mapasingue 6	3,36	0,84	8,96	13,16	3 10	12	3 22	17,10	2,65	19,75
	Mapasingue 7	2,59	-	-	2,59	1 86	7	1 93	10,24	1,59	11,83
	Mendiburo	0,09	0,53	1,15	1,77	2 31	9	2 40	12,74	1,97	14,71
	Miguel H. Alcivar	2,16	0,54	2,70	5,40	47	3	50	2,58	0,40	2,98
	Miraflores	2,30	0,57	2,87	5,74	1 10	4	1 14	6,06	0,94	7,00
	Norte	4,40	1,10	5,50	11,00	2 62	10	2 72	14,44	2,24	16,68
	Nva. Boyaca	0,10	0,60	1,30	2,00	74	3	77	4,08	0,63	4,71
	Odebrecht	1,66	0,41	2,07	4,14	-	-	-	-	-	-
	Olimpo	3,55	0,89	4,43	8,87	1 99	8	2 07	10,98	1,70	12,68
	Orquídeas	7,65	1,91	28,67	38,23	2 70	10	2 80	14,98	2,32	17,30
	Padre Solano	0,10	0,59	1,27	1,96	1 74	7	1 81	9,61	1,49	11,10
	Panamá	0,13	0,79	1,71	2,63	1 57	6	1 63	8,68	1,34	10,02
	Pascuales	3,85	0,94	14,07	18,86	3 20	12	3 32	17,65	2,73	20,38
	Pichincha	0,13	0,78	1,69	2,60	2 38	9	2 47	13,16	2,04	15,20
	Plaza Dañin	4,64	1,14	5,69	11,47	2 07	9	2 16	11,40	1,76	13,16
	Plaza Del Sol	3,77	0,94	4,72	9,43	2 33	9	2 42	12,86	1,99	14,85
	Previsora	0,09	0,52	1,13	1,74	97	4	1 01	5,34	0,83	6,17
	Puerto Azul	6,21	1,55	7,76	15,52	2 04	8	2 12	11,23	1,74	12,97
	Quisquis	0,13	0,79	1,72	2,64	-	-	-	0,15	0,02	0,17
	Rocafuerte	0,09	0,53	1,15	1,77	1 82	7	1 89	10,04	1,55	11,59
	Rosavin	2,64	0,66	9,91	13,21	2 41	9	2 50	13,30	2,06	15,36
	Rumichaca	0,21	1,29	2,79	4,29	47	2	49	2,64	0,41	3,05
	Samanes	7,42	1,85	9,27	18,54	2 73	11	2 84	15,03	2,33	17,36
	San Eduardo	3,80	1,66	2,90	8,36	68	3	71	3,66	0,57	4,23
	Satirion	2,57	0,64	3,20	6,41	97	5	1 02	5,27	0,82	6,09
	Sauces 1	6,31	0,18	3,28	9,77	1 20	4	1 24	6,64	1,03	7,67
	Sauces 2	2,31	0,58	8,67	11,56	2 97	11	3 08	16,46	2,55	19,01
	Sauces 3	3,26	0,75	11,18	15,19	3 51	13	3 64	19,46	3,01	22,47
	Sauces 4	0,86	0,16	2,39	3,41	2 71	10	2 81	15,00	2,32	17,32
	Sauces 5	0,95	0,24	4,16	5,35	3 10	12	3 22	17,16	2,66	19,82
	Sta. Cecilia	4,04	1,00	15,22	20,26	2 50	9	2 59	13,81	2,14	15,95
	Suburbio 1	1,31	0,58	1,02	2,91	56	2	58	3,14	0,49	3,63
	Suburbio 2	5,63	2,50	4,38	12,51	2 50	9	2 59	13,86	2,15	16,01
	Suburbio 3	4,72	2,10	3,67	10,49	2 52	10	2 62	13,94	2,16	16,10
	Suburbio 4	9,70	4,31	7,54	21,55	2 09	8	2 17	11,57	1,79	13,36
	Tanca Marengo	0,86	0,21	1,07	2,14	2 62	11	2 73	14,41	2,23	16,64
	Torre 1	4,58	2,03	3,56	10,17	1 33	5	1 38	7,41	1,15	8,56
	Torre 2	2,94	1,31	2,28	6,53	1 30	5	1 35	7,23	1,12	8,35
	Torre 3	4,00	1,78	3,11	8,89	1 59	6	1 65	8,84	1,37	10,21
	Torre 4	3,84	1,67	2,91	8,42	1 70	6	1 76	9,44	1,46	10,90
	Torre 5	4,14	1,84	3,22	9,20	1 21	5	1 26	6,71	1,04	7,75
	Torre 6	3,61	1,61	2,81	8,03	1 75	7	1 82	9,69	1,50	11,19
	Trinitaria # 1	0,45	0,56	1,48	2,49	1 62	6	1 68	8,96	1,39	10,35
	Trinitaria # 2	0,15	0,21	0,58	0,94	1 82	7	1 89	10,02	1,55	11,57
	Trujillo	0,42	2,53	5,49	8,44	1 08	4	1 12	5,95	0,92	6,87
	Tulcán	0,34	2,03	4,39	6,76	1 29	5	1 34	7,09	1,10	8,19
	Unión De Bananeros	4,57	5,48	8,23	18,28	2 67	10	2 77	14,74	2,28	17,02
	Universo	0,10	0,12	0,18	0,40	-	-	-	-	-	-

CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS

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)
	Urdenor	8,40	2,10	10,50	21,00	2 09	8	2 17	11,52	1,78	13,30
	Urdesa	1,95	0,49	2,44	4,88	1 07	4	1 11	5,91	0,91	6,82
	Valdivia	2,44	2,92	4,39	9,75	1 09	4	1 13	6,05	0,94	6,99
	Velez	0,18	1,07	2,43	3,68	1 71	6	1 77	9,41	1,46	10,87
	Venezuela	0,42	2,50	5,42	8,34	2 03	8	2 11	11,21	1,74	12,95
	World Trade Center	0,46	0,11	0,57	1,14	-	-	-	-	-	-
Total Emelec		314,52	180,89	616,76	1 112,17	215 76	8 25	224 01	1 192,20	184,64	1 376,84
Esmeraldas	Aeropuerto	-	-	6,00	6,00	1 02	13	1 15	2,83	1,14	3,97
	Atac	-	-	30,00	30,00	2 16	9	2 25	5,43	0,97	6,40
	Bal	-	-	7,50	7,50	23	13	36	0,58	5,12	5,70
	Borbo	-	-	0,80	0,80	38	3	41	0,77	0,13	0,90
	C. Olmedo	-	-	2,50	2,50	80	19	99	3,10	2,15	5,25
	Cent	-	-	3,00	3,00	53	5	58	1,63	0,43	2,06
	Cupa	-	-	25,00	25,00	91	9	1 00	1,23	2,89	4,12
	Golon	-	-	40,00	40,00	3 27	16	3 43	4,84	4,38	9,22
	Las Palmas	-	-	2,00	2,00	82	26	1 08	3,05	4,78	7,83
	Limones	-	-	28,00	28,00	41	12	53	1,01	1,32	2,33
	Lpeñ	-	-	13,00	13,00	85	2	87	1,41	0,08	1,49
	Muisne	-	-	5,00	5,00	76	7	83	1,77	0,56	2,33
	Norte	-	-	2,50	2,50	46	9	55	1,76	0,99	2,75
	Pradera	-	-	20,00	20,00	2 20	27	2 47	4,51	2,98	7,49
	Puerto Libre	-	-	1,00	1,00	23	10	33	0,85	2,49	3,34
	Riov	-	-	22,00	22,00	1 30	5	1 35	1,81	0,32	2,13
	Rocafuerte	-	-	1,50	1,50	13	2	15	0,40	0,13	0,53
	San Francisco	-	-	35,00	35,00	32	6	38	0,62	0,36	0,98
	San Lorenzo	-	-	45,00	45,00	1 13	20	1 33	2,51	1,37	3,88
	San Pedro	-	-	20,00	20,00	85	4	89	1,57	0,27	1,84
Sto. Domingo	-	-	15,00	15,00	1 49	24	1 73	2,68	1,81	4,49	
Sucre	-	-	3,00	3,00	41	30	71	1,48	3,01	4,49	
Sur Chico	-	-	3,00	3,00	1 26	8	1 34	3,99	0,63	4,62	
Sur Grande	-	-	7,50	7,50	1 25	24	1 49	3,92	3,42	7,34	
Tolita	-	-	6,00	6,00	74	34	1 08	1,69	3,82	5,51	
Tonsupa	-	-	20,00	20,00	1 79	45	2 24	4,19	4,61	8,80	
Viche	-	-	33,00	33,00	2 40	28	2 68	3,63	2,53	6,16	
Total Esmeraldas		-	-	397,30	397,30	28 10	4 10	32 20	63,26	52,69	115,95
Galápagos	Alimentador # 1	4,28	0,20	11,53	16,01	60	47	1 07	1,50	2,91	4,41
	Alimentador # 2	33,15	-	12,07	45,22	60	31	91	1,62	1,58	3,19
	Alimentador # 3	59,33	-	25,70	85,03	98	5	1 03	1,17	0,37	1,54
Total Galápagos		96,76	0,20	49,30	146,26	2 18	83	3 01	4,29	4,86	9,14
	A.1.1.1	-	-	3,00	3,00	-	-	-	-	-	-
	A.1.1.2	-	-	3,00	3,00	-	-	-	-	-	-
	A.1.1.3	-	-	4,00	4,00	-	-	-	-	-	-
	A.1.1.4	-	-	7,00	7,00	-	-	-	-	-	-
	A.1.1.5	-	-	0,30	0,30	-	-	-	-	-	-
	A.1.2.1	-	-	3,00	3,00	-	-	-	-	-	-
	A.1.2.2	-	-	3,00	3,00	-	-	-	-	-	-
	A.1.2.3	-	-	4,00	4,00	-	-	-	-	-	-
	A.1.2.4	-	-	7,00	7,00	-	-	-	-	-	-
	A.1.3.1	-	-	0,20	0,20	-	-	-	-	-	-
	A.1.3.2	-	-	20,00	20,00	-	-	-	-	-	-

CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS

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	A.1.3.3	-	-	4,00	4,00	-	-	-	-	-	-
	A.1.4.1	-	-	0,60	0,60	-	-	-	-	-	-
	A.1.4.2	-	-	4,00	4,00	-	-	-	-	-	-
	A.1.4.3	-	-	2,90	2,90	-	-	-	-	-	-
	A.1.4.4	-	-	2,30	2,30	-	-	-	-	-	-
	A.1.5.1	-	-	8,00	8,00	-	-	-	-	-	-
	A.1.5.2	-	-	4,50	4,50	-	-	-	-	-	-
	A.1.5.3	-	-	7,50	7,50	-	-	-	-	-	-
	A.2.1.1	-	-	20,30	20,30	-	-	-	-	-	-
	A.2.1.2	-	-	6,00	6,00	-	-	-	-	-	-
	A.2.1.3	-	-	4,70	4,70	-	-	-	-	-	-
	A.2.1.4	-	-	31,40	31,40	-	-	-	-	-	-
	A.2.2.1	-	-	4,20	4,20	-	-	-	-	-	-
	A.2.3.1	-	-	34,00	34,00	-	-	-	-	-	-
	A.2.3.2	-	-	22,80	22,80	-	-	-	-	-	-
	A.2.4.1	-	-	11,70	11,70	-	-	-	-	-	-
	A.2.4.2	-	-	42,00	42,00	-	-	-	-	-	-
	A.2.4.3	-	-	1,20	1,20	-	-	-	-	-	-
	A.2.4.4	-	-	16,50	16,50	-	-	-	-	-	-
	A.2.5.1	-	-	31,70	31,70	-	-	-	-	-	-
	A.2.5.2	-	-	25,30	25,30	-	-	-	-	-	-
	A.2.6.1	-	-	0,80	0,80	-	-	-	-	-	-
	A.2.6.2	-	-	20,20	20,20	-	-	-	-	-	-
	A.2.6.3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	A.2.7.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	A.3.1.1	-	-	18,00	18,00	-	-	-	-	-	-
	A.3.1.2	-	-	4,00	4,00	-	-	-	-	-	-
	A.3.1.3	-	-	22,10	22,10	-	-	-	-	-	-
	A.3.1.4	-	-	3,15	3,15	-	-	-	-	-	-
	A.3.2.1	-	-	4,40	4,40	-	-	-	-	-	-
	A.3.2.2	-	-	35,80	35,80	-	-	-	-	-	-
	A.3.2.3	-	-	23,60	23,60	-	-	-	-	-	-
	A.3.3.1	-	-	3,80	3,80	-	-	-	-	-	-
A.3.3.2	-	-	0,85	0,85	-	-	-	-	-	-	
A.3.3.3	-	-	2,25	2,25	-	-	-	-	-	-	
A.3.3.4	-	-	4,65	4,65	-	-	-	-	-	-	
A.3.4.1	-	-	48,00	48,00	-	-	-	-	-	-	
A.3.4.2	-	-	13,00	13,00	-	-	-	-	-	-	
A.3.5.1	-	-	33,00	33,00	-	-	-	-	-	-	
A.3.5.2	-	-	4,00	4,00	-	-	-	-	-	-	
Total Guayas Los Ríos		-	-	581,70	581,70	-	-	-	-	-	-
Los Ríos	52-A-712	-	0,13	9,10	9,23	1 10	3	1 13	4,22	0,27	4,49
	52-A-722	1,15	-	7,10	8,25	40	8	48	2,21	0,63	2,84
	52-A-732	63,16	8,10	183,79	255,05	5 01	2	5 03	10,90	0,16	11,06
	52-B-712	69,62	-	68,09	137,71	3 41	5	3 46	8,14	0,60	8,74
	52-B-722	3,24	-	8,00	11,24	1 09	9	1 18	4,70	0,60	5,30
	52-B-732	-	-	0,80	0,80	10	-	10	0,94	-	0,94
	52-C-712	44,26	-	4,00	48,26	1 40	4	1 44	3,52	0,55	4,07
	52-C-722	78,44	-	35,00	113,44	2 08	-	2 08	3,60	-	3,60
	52-C-732	59,02	-	71,00	130,02	2 16	4	2 20	5,03	0,64	5,67

CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS

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)
Los Ríos	52-D-712	16,06	-	13,00	29,06	1 04	5	1 09	3,74	0,68	4,42
	52-D-722	23,61	-	6,10	29,71	1 31	5	1 36	4,12	0,29	4,41
	52-D-732	57,25	0,38	150,24	207,87	1 30	1	1 31	2,24	0,05	2,29
	52-E-712	125,72	-	32,23	157,95	3 85	7	3 92	9,71	0,47	10,17
	52-E-722	35,56	-	16,00	51,56	1 64	5	1 69	2,95	0,17	3,12
	52-E-732	22,25	-	32,00	54,25	1 87	3	1 90	4,76	1,15	5,91
	52-F-712	-	-	0,20	0,20	-	1	1	-	0,05	0,05
	52-F-722	44,40	-	42,25	86,65	1 83	1	1 84	3,50	0,11	3,61
52-F-732	152,73	-	23,00	175,73	3 83	6	3 89	6,88	0,34	7,22	
Total Los Ríos		796,47	8,61	701,90	1 506,98	33 42	69	34 11	81,16	6,73	87,89
Manabí	1	2 270,23	261,98	622,18	3 154,39	2 00	2	2 02	5,00	0,24	5,24
	2	1 368,52	130,60	519,98	2 019,10	2 23	-	2 23	5,57	-	5,57
	3	622,91	89,80	194,80	907,51	1 22	-	1 22	3,04	-	3,04
	4	42,07	7,00	72,20	121,27	-	-	-	-	-	-
	5	4,04	1,20	32,00	37,24	-	-	-	-	-	-
	6	7,00	1,00	26,80	34,80	-	-	-	-	-	-
	9	3,00	1,00	9,00	13,00	1 08	-	1 08	2,70	-	2,70
	11	45,00	65,00	32,00	142,00	1 68	-	1 68	4,20	-	4,20
	13	6,00	2,00	15,00	23,00	1 18	-	1 18	2,90	-	2,90
	21	17,20	5,25	29,20	51,65	1 17	-	1 17	2,92	-	2,92
	22	22,75	4,00	36,40	63,15	55	-	55	1,37	-	1,37
	23	-	-	2,50	2,50	-	-	-	-	-	-
	24	50,71	9,20	27,65	87,56	44	-	44	1,10	-	1,10
	31	-	-	2,00	2,00	-	-	-	-	-	-
	32	5,00	3,00	15,50	23,50	1 28	-	1 28	3,20	-	3,20
	33	-	-	1,50	1,50	-	-	-	-	-	-
	34	3,00	1,00	13,50	17,50	1 11	-	1 11	2,77	-	2,77
San Pedro	6,00	1,00	16,00	23,00	96	-	96	2,40	-	2,40	
Total Manabí		4 473,43	583,03	1 668,21	6 724,67	14 90	2	14 92	37,17	0,24	37,41
Milagro	3 cerritos	-	-	16,00	16,00	-	-	-	-	-	1,36
	Av.Olmedo	-	-	1,50	1,50	-	-	-	-	-	0,66
	B6	-	-	5,99	5,99	-	-	-	-	-	8,62
	B8	-	-	17,98	17,98	-	-	-	-	-	8,05
	B9	-	-	7,47	7,47	-	-	-	-	-	4,96
	Balao	-	-	22,85	22,85	-	-	-	-	-	1,47
	Base Taura	-	-	2,00	2,00	-	-	-	-	-	0,60
	Boliche	-	-	20,30	20,30	-	-	-	-	-	2,15
	Bucay	-	-	10,00	10,00	-	-	-	-	-	0,01
	C.Rocafuerte	-	-	1,80	1,80	-	-	-	-	-	0,56
	Carrizal	-	-	25,04	25,04	-	-	-	-	-	2,99
	Centro	-	-	2,50	2,50	-	-	-	-	-	0,68
	Cerro Pelado	-	-	17,50	17,50	-	-	-	-	-	0,77
	Cochancay	-	-	9,55	9,55	-	-	-	-	-	5,20
	Ingenio Aztra	-	-	6,80	6,80	-	-	-	-	-	1,00
	KM 4	-	-	11,60	11,60	-	-	-	-	-	2,19
	M.Cacao	-	-	45,20	45,20	-	-	-	-	-	2,19
	M.J.Calle	-	-	23,00	23,00	-	-	-	-	-	1,42
	Milagro	-	-	0,36	0,36	-	-	-	-	-	0,11
Naranjito	-	-	49,92	49,92	-	-	-	-	-	5,98	
Pancho Negro	-	-	31,30	31,30	-	-	-	-	-	1,73	

CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS

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)
	Parques	-	-	6,50	6,50	-	-	-	-	-	2,32
	Población	-	-	27,70	27,70	-	-	-	-	-	4,90
	Pquia.Taura	-	-	19,71	19,71	-	-	-	-	-	0,90
	Pradera	-	-	5,64	5,64	-	-	-	-	-	5,30
	Pte.Payo	-	-	15,50	15,50	-	-	-	-	-	0,80
	San Carlos	-	-	0,50	0,50	-	-	-	-	-	0,85
	Santuario	-	-	26,00	26,00	-	-	-	-	-	1,89
	Takara	-	-	25,70	25,70	-	-	-	-	-	0,60
	Villanueva	-	-	26,51	26,51	-	-	-	-	-	2,34
Total Milagro		-	-	482,42	482,42	-	-	-	-	-	72,57
Norte	Atuntaqui Alimentador 1	9,77	0,37	14,13	24,28	84	46	1 30	1,88	2,45	4,32
	Atuntaqui Alimentador 2	47,51	0,18	13,22	60,90	1 49	29,22	1 78	2,66	1,58	4,24
	Atuntaqui Alimentador 3	238,97	0,75	91,68	331,40	4 42	49	4 91	6,75	3,10	9,85
	Cayambe Alimentador 1	4,19	-	6,21	10,40	66	30	96	1,96	1,43	3,39
	Cayambe Alimentador 2	159,36	-	72,18	231,54	26	-	26	0,30	-	0,30
	Cayambe Alimentador 3	87,71	3,72	46,56	137,99	2 42	1 07	3 49	4,32	7,89	12,22
	Cayambe Alimentador 4	20,92	-	8,82	29,74	84	11	95	1,70	0,43	2,13
	Cayambe Alimentador 5	63,82	0,06	27,85	91,73	1 67	34	2 01	2,63	3,69	6,32
	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	201,60	2,83	73,33	277,76	2 66	5	2 71	3,34	0,16	3,49
	Chota Alimentador 2	130,44	3,02	60,61	194,07	4 40	28	4 68	6,14	1,83	7,96
	Chota Alimentador 4	78,43	0,29	51,11	129,83	1 79	25	2 04	2,93	1,53	4,46
	Diesel Alimentador 1 13.8	0,02	-	0,95	0,97	2	2	4	0,04	0,14	0,18
	Diesel Alimentador 1 6.3	-	0,01	5,74	5,74	3	40	43	0,04	2,49	2,52
	Diesel Alimentador 2 13.8	1,05	0,89	3,49	5,42	25	10	35	0,68	0,38	1,06
	Diesel Alimentador 2 6.3	-	0,08	3,97	4,05	4	39	23	0,08	0,81	0,89
	Diesel Alimentador 3 13.8	57,47	1,32	39,48	98,27	2 79	36	3 15	4,98	2,13	7,11
	Diesel Alimentador 3 6.3	-	-	0,83	0,83	1	4	5	0,01	0,15	0,15
	Diesel Alimentador 4 13.8	50,97	0,15	21,27	72,39	2 05	26	2 31	4,49	1,63	6,13
	Diesel Alimentador 6 13.8	13,44	0,72	11,62	25,77	1 06	20	1 26	2,40	1,16	3,56
	El Angel Alimentador 1	52,75	-	16,30	69,04	62	2	64	0,67	0,09	0,76
	El Angel Alimentador 2	34,44	-	14,27	48,71	99	19	1 18	1,46	0,96	2,42
	El Angel Alimentador 3	52,33	4,03	24,15	80,50	1 33	31	1 64	1,82	1,78	3,59
	El Retorno Alimentador 1	25,05	-	10,85	35,89	1 06	14	1 20	1,97	1,83	3,79
	El Retorno Alimentador 2	131,62	0,63	44,99	177,24	3 19	16	3 35	4,37	0,86	5,23
	El Retorno Alimentador 4	31,29	3,31	14,70	49,30	1 86	17	2 03	4,36	0,80	5,16
	El Retorno Alimentador 5	3,01	0,03	11,41	14,45	65	12	77	1,75	0,63	2,37
	Otavaló Alimentador 1	24,08	0,17	9,46	33,71	68	34	1 02	1,46	1,83	3,29
	Otavaló Alimentador 2	100,90	0,38	31,01	132,29	2 88	47	3 35	4,81	2,76	7,56
	Otavaló Alimentador 3	2,86	-	9,15	12,01	41	57	98	0,89	3,07	3,96
	Otavaló Alimentador 4	34,90	0,16	37,93	72,99	1 74	1 01	2 75	4,11	6,87	10,99
	Otavaló Alimentador 5	65,95	0,02	14,58	80,55	1 03	14	1 17	1,54	0,68	2,22
San Agustín Alimentador 1	2,12	0,31	6,28	8,72	56	6	62	1,55	0,28	1,83	
San Agustín Alimentador 2	68,32	0,31	17,83	86,46	2 78	47	3 25	5,26	2,80	8,06	
San Agustín Alimentador 3	2,14	-	5,90	8,03	50	26	76	1,29	1,76	3,05	
San Agustín Alimentador 4	2,63	1,16	6,83	10,62	48	25	73	1,24	1,55	2,79	
San Agustín Alimentador 5	55,19	1,09	29,76	86,03	2 91	51	3 42	5,87	2,43	8,30	
San Gabriel Alimentador 1	255,98	11,01	45,18	312,17	4 49	17	4 66	5,65	0,75	6,40	
San Gabriel Alimentador 2	42,52	1,39	16,99	60,90	1 00	18	1 18	1,41	0,75	2,16	

CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS

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)
	San Gabriel Alimentador 3	25,96	3,65	4,92	34,54	60	27	87	0,80	1,58	2,38
	San Gabriel Alimentador 5	55,97	0,55	32,99	89,51	1 09	11	1 20	1,33	0,60	1,92
	Tabacundo Alimentador 1	15,72	0,21	0,82	16,75	43	-	43	1,01	-	1,01
	Tabacundo Alimentador 2	94,20	0,44	27,38	122,02	2 06	26	2 32	3,21	2,42	5,63
	Tabacundo Alimentador 3	11,20	-	17,62	28,82	38	21	59	0,80	1,20	1,99
	Transmision	0,03	-	4,27	4,30	-	1	1	-	0,01	0,01
	Tulcan 1 Norte	24,88	2,34	25,96	53,18	1 99	63	2 62	5,18	4,14	9,32
	Tulcan 2 S/E - S/E	0,86	-	2,15	3,01	10	6	16	0,27	0,40	0,66
	Tulcan 3 Sur	68,09	6,68	37,84	112,61	2 77	1 49	4 26	5,41	8,33	13,74
	Tulcan 4 Tufiño	92,88	1,49	20,50	114,87	1 35	7	1 42	2,13	0,48	2,61
Total Norte		2 543,51	53,88	1 100,20	3 697,58	67 69	14 63	82 32	119,02	88,99	208,01
	01A	-	0,05	5,64	5,69	-	54	54	-	9,89	9,89
	01B	-	0,20	10,84	11,04	-	80	80	-	6,88	6,88
	01C	-	-	6,60	6,60	-	69	69	-	12,04	12,04
	01D	-	0,49	14,74	15,23	-	1 34	1 34	-	15,82	15,82
	01E	-	0,02	13,27	13,30	-	78	78	-	8,69	8,69
	02A	20,32	7,00	16,46	43,79	1 71	35	2 06	5,34	1,92	7,26
	02B	-	0,15	5,59	5,74	2	38	40	0,04	4,46	4,50
	02C	-	0,09	5,85	5,94	1	49	50	0,01	4,22	4,23
	02D	-	9,40	10,41	19,81	2	19	21	0,07	2,04	2,11
	03A	-	0,47	9,06	9,54	-	59	59	-	3,74	3,74
	03B	0,03	0,56	8,22	8,80	1	39	40	0,02	3,04	3,06
	03C	-	7,18	7,19	14,37	-	35	35	-	2,46	2,46
	03D	-	5,76	10,09	15,86	-	61	61	-	5,18	5,18
	03E	-	0,40	11,87	12,28	1	94	95	0,08	7,54	7,62
	03F	29,61	6,87	18,81	55,28	1 44	56	2 00	4,68	4,13	8,81
	04A	-	2,70	10,12	12,82	-	53	53	-	3,60	3,60
	04B	-	0,10	10,41	10,51	-	66	66	-	5,09	5,09
	04C	-	8,76	9,21	17,97	-	52	52	-	4,44	4,44
	04D	-	0,17	8,16	8,33	3	65	68	0,07	5,82	5,89
	04E	-	0,05	3,17	3,22	-	20	20	-	2,03	2,03
	06A	-	0,13	4,22	4,35	-	20	20	-	2,51	2,51
	06B	-	-	2,11	2,11	-	6	6	-	0,86	0,86
	06C	-	-	2,18	2,18	-	7	7	-	1,25	1,25
	06D	-	-	2,14	2,14	-	10	10	-	1,84	1,84
	06F	-	-	4,99	4,99	-	27	27	-	2,22	2,22
	07A	-	2,90	8,42	11,31	8	31	39	0,19	2,48	2,67
	07B	-	3,88	9,40	13,29	-	65	65	-	7,97	7,97
	07C	-	9,75	7,94	17,70	-	42	42	-	4,23	4,23
	07D	-	-	6,40	6,40	-	38	38	-	5,37	5,37
	07E	-	-	2,50	2,50	-	17	17	-	1,55	1,55
	07I	-	-	1,61	1,61	-	8	8	-	1,04	1,04
	07J	-	-	1,40	1,40	-	8	8	-	1,68	1,68
	07K	-	-	1,74	1,74	-	8	8	-	1,20	1,20
	07L	-	-	1,01	1,01	-	5	5	-	0,80	0,80
	08A	-	-	4,05	4,05	-	15	15	-	2,33	2,33
	08B	-	-	2,84	2,84	-	19	19	-	2,65	2,65
	08C	-	-	2,26	2,26	-	9	9	-	1,85	1,85
	08D	-	-	4,10	4,10	-	18	18	-	2,51	2,51
	08F	-	0,98	10,34	11,32	-	65	65	-	5,60	5,60

CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS

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	09A	-	0,08	3,33	3,41	-	23	23	-	2,04	2,04
	09C	-	-	8,07	8,07	-	55	55	-	5,77	5,77
	09D	-	0,17	6,42	6,59	-	37	37	-	5,21	5,21
	09E	-	1,35	13,85	15,20	1	89	90	0,02	8,20	8,22
	10A	-	0,06	2,01	2,08	-	15	15	-	1,10	1,10
	10B	-	-	3,48	3,48	-	38	38	-	4,74	4,74
	10C	-	-	6,88	6,88	-	75	75	-	10,10	10,10
	10D	-	-	3,67	3,67	-	34	34	-	5,53	5,53
	11A	0,05	-	4,08	4,13	-	29	29	-	2,79	2,79
	11B	-	1,64	12,30	13,94	1	91	92	0,04	7,22	7,26
	11C	-	0,17	13,31	13,48	-	122	122	-	10,45	10,45
	11D	-	1,32	5,11	6,43	-	30	30	-	2,81	2,81
	12A	-	-	8,70	8,70	-	87	87	-	10,23	10,23
	12B	0,12	1,32	14,96	16,40	3	85	88	0,09	9,44	9,53
	12D	-	-	1,80	1,80	-	13	13	-	2,22	2,22
	13A	0,04	0,30	9,59	9,93	1	93	94	0,03	7,85	7,88
	13B	-	0,13	8,52	8,65	-	65	65	-	5,74	5,74
	13C	-	-	5,76	5,76	-	65	65	-	8,26	8,26
	13D	-	0,22	9,21	9,43	1	59	60	0,05	7,93	7,98
	13E	-	0,39	4,81	5,20	-	28	28	-	4,84	4,84
	15A	-	11,28	17,90	29,17	5	126	131	0,20	9,30	9,50
	15B	-	-	13,85	13,85	-	117	117	-	9,60	9,60
	15C	-	1,66	5,03	6,69	-	45	45	-	4,30	4,30
	15D	-	-	14,34	14,34	-	153	153	-	17,60	17,60
	15E	-	0,04	8,93	8,97	2	62	64	0,09	4,01	4,10
	16A	-	0,03	4,07	4,10	-	35	35	-	9,12	9,12
	16B	-	1,79	22,23	24,03	3	187	190	0,15	17,79	17,94
	16C	-	0,04	6,73	6,76	-	73	73	-	8,90	8,90
	16D	-	2,43	12,68	15,11	-	103	103	-	7,70	7,70
	16E	-	0,25	13,93	14,19	1	133	134	0,01	10,87	10,88
	16F	-	-	8,51	8,51	2	75	77	0,11	6,18	6,29
16G	-	0,12	5,08	5,20	1	47	48	0,04	9,28	9,32	
16H	-	-	7,42	7,42	1	52	53	0,04	6,68	6,72	
17A	-	-	6,52	6,52	-	40	40	-	3,04	3,04	
17B	-	-	7,16	7,16	-	47	47	-	3,94	3,94	
17C	-	-	3,78	3,78	-	21	21	-	1,67	1,67	
17D	-	-	7,87	7,87	2	47	49	0,04	3,82	3,86	
17E	-	0,08	5,79	5,87	-	67	67	-	8,10	8,10	
17G	-	-	5,70	5,70	-	54	54	-	4,81	4,81	
18A	1,28	1,07	21,81	24,17	68	165	233	1,69	14,10	15,79	
18B	8,74	0,47	27,46	36,67	82	174	256	2,78	15,36	18,14	
18C	1,02	0,04	24,06	25,12	31	157	188	1,02	17,30	18,32	
18D	17,70	5,23	14,67	37,60	207	68	275	7,30	7,27	14,57	
18E	7,36	0,45	29,57	37,38	110	307	417	3,20	35,81	39,01	
18F	31,32	5,35	35,49	72,16	281	102	383	8,89	10,58	19,47	
19A	3,08	0,81	28,03	31,92	42	181	223	1,30	17,82	19,12	
19B	78,86	13,25	53,59	145,70	295	154	449	6,10	14,59	20,69	
19C	59,46	7,76	24,46	91,67	435	34	469	14,35	3,10	17,45	
19D	0,60	0,35	25,29	26,25	28	171	199	0,73	15,30	16,03	
19E	0,50	0,18	16,75	17,43	24	126	150	0,78	11,67	12,45	

CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS

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)
	19F	0,10	-	12,97	13,06	8	1 03	1 11	0,21	10,11	10,32
	21A	1,95	0,07	23,92	25,94	25	1 50	1 75	0,65	15,32	15,97
	21B	8,38	0,61	20,90	29,89	1 40	1 03	2 43	5,60	16,31	21,91
	21C	0,86	-	14,91	15,77	19	1 29	1 48	0,65	30,16	30,81
	21D	52,76	3,52	25,41	81,69	3 26	72	3 98	10,87	10,58	21,45
	21E	0,25	-	1,91	2,16	2	11	13	0,02	3,08	3,10
	24A	0,03	-	9,69	9,72	-	1 11	1 11	-	14,72	14,72
	24B	0,01	-	9,67	9,67	-	1 17	1 17	-	12,18	12,18
	24C	-	-	4,77	4,77	-	25	25	-	1,96	1,96
	24D	0,10	-	4,10	4,20	-	34	34	-	6,43	6,43
	24E	0,12	-	10,59	10,71	1	1 36	1 37	0,04	19,75	19,79
	24F	-	-	1,89	1,89	-	10	10	-	3,07	3,07
	27A	125,03	15,50	79,05	219,58	4 79	95	5 74	10,41	6,90	17,31
	27B	45,90	12,52	66,58	125,00	4 36	1 92	6 28	12,57	10,74	23,31
	27C	0,02	-	11,66	11,68	2	1	3	0,06	0,03	0,09
	27D	58,42	25,31	52,27	136,00	3 65	1 78	5 43	10,15	13,82	23,97
	27F	24,94	14,10	81,09	120,13	3 50	2 92	6 42	9,56	20,42	29,98
	28A	-	0,38	5,05	5,43	-	56	56	-	12,64	12,64
	28B	-	-	2,37	2,37	-	17	17	-	4,94	4,94
	28C	-	-	4,88	4,88	-	39	39	-	7,97	7,97
	28D	-	-	7,59	7,59	-	59	59	-	9,57	9,57
	32A	-	4,08	7,25	11,33	2	38	40	0,08	3,73	3,81
	32B	-	-	7,08	7,08	-	63	63	-	9,65	9,65
	32C	-	-	4,95	4,95	-	42	42	-	6,11	6,11
	32E	0,24	0,00	7,38	7,62	-	84	84	-	12,71	12,71
	34A	34,76	12,67	39,01	86,44	1 00	42	1 42	2,18	4,88	7,06
	34B	147,92	3,71	76,54	228,16	3 43	62	4 05	6,21	3,42	9,63
	34C	14,18	2,25	29,70	46,14	79	55	1 34	1,80	3,82	5,62
	34D	43,46	19,43	9,79	72,68	90	19	1 09	1,62	1,36	2,98
	36A	49,73	2,67	24,68	77,08	3 39	65	4 04	7,80	8,25	16,05
	36B	8,05	0,48	26,24	34,78	65	90	1 55	2,06	6,59	8,65
	36C	24,84	0,21	19,72	44,77	1 06	26	1 32	2,13	2,01	4,14
	36D	40,19	2,05	42,87	85,11	2 53	1 44	3 97	6,38	11,50	17,88
	36E	96,54	19,65	43,51	159,70	4 57	74	5 31	10,25	9,14	19,39
	36F	21,20	0,00	25,14	46,34	1 38	1 16	2 54	3,80	13,26	17,06
	37A	86,45	4,26	41,57	132,28	3 50	44	3 94	8,16	4,01	12,17
	37B	3,46	-	12,21	15,68	32	38	70	0,73	7,79	8,52
	37C	45,02	1,32	18,67	65,01	3 03	18	3 21	9,13	1,76	10,89
	37D	16,13	0,33	21,12	37,58	1 54	39	1 93	5,80	2,77	8,57
	43C	-	-	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-
	52A	-	0,04	0,18	0,22	-	-	-	-	-	-
	53C	-	-	4,91	4,91	-	56	56	-	6,30	6,30
	53D	-	0,02	4,28	4,30	-	59	59	-	12,30	12,30
	53E	-	-	8,22	8,22	2	1 13	1 15	0,03	14,28	14,31
	53F	0,09	-	5,78	5,87	-	83	83	-	10,50	10,50
	54A	81,90	1,34	65,45	148,69	1 65	17	1 82	2,79	3,55	6,34
	55A	3,18	0,70	10,54	14,42	28	37	65	0,74	8,89	9,63
	55C	39,21	1,65	23,04	63,90	1 35	59	1 94	2,76	7,65	10,41
	55D	1,89	0,05	10,96	12,89	23	42	65	0,68	2,27	2,95
	56A	64,22	46,78	39,82	150,82	2 50	17	2 67	4,43	0,99	5,42

CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS

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)
	57A	41,88	4,78	47,41	94,07	3 55	1 21	4 76	10,16	15,45	25,61
	57B	19,09	0,52	20,87	40,47	2 16	58	2 74	8,22	10,66	18,88
	57C	10,19	0,77	27,30	38,26	1 10	1 31	2 41	4,09	13,45	17,54
	57D	15,41	8,01	64,01	87,44	2 09	1 95	4 04	4,84	13,09	17,93
	58B	70,43	2,18	43,78	116,39	3 47	36	3 83	8,48	2,51	10,99
	58C	84,46	3,97	30,28	118,71	3 15	28	3 43	6,14	4,07	10,21
	58D	134,92	9,16	37,16	181,24	3 86	49	4 35	8,44	4,77	13,21
	59A	34,52	2,56	47,07	84,15	2 25	85	3 10	7,03	5,44	12,47
	59B	26,42	1,03	26,73	54,18	2 92	98	3 90	10,64	8,21	18,85
	59C	35,13	2,25	37,75	75,13	3 67	1 40	5 07	12,60	15,35	27,95
	59D	30,35	3,49	14,63	48,47	2 62	14	2 76	9,86	1,49	11,35
	91D	459,83	35,61	113,80	609,23	8 89	21	9 10	12,47	1,33	13,80
Total Quito		2 364,26	397,91	2 492,59	5 254,76	115 00	102 78	217 78	302,87	1 101,06	1 403,93
	0101	2,38	0,70	4,36	7,44	83	11	94	2,25	0,65	2,90
	0102	1,18	-	4,53	5,71	64	20	84	1,72	1,88	3,60
	0103	53,18	11,55	15,37	80,10	2 51	8	2 59	4,37	0,49	4,86
	0104	94,33	1,88	14,40	110,61	3 15	1	3 16	4,13	0,05	4,18
	0107	27,63	0,88	4,81	33,32	98	2	1 00	1,14	0,08	1,22
	0108	108,75	3,06	22,16	133,97	2 36	2	2 38	1,85	0,08	1,93
	0109	318,36	1,05	51,60	371,01	5 86	1	5 87	6,28	0,15	6,43
	0110	91,26	0,98	14,16	106,40	1 69	5	1 74	1,75	0,20	1,95
	0113	113,86	2,28	16,31	132,45	3 01	-	3 01	3,49	-	3,49
	0201	1,12	0,43	5,44	6,99	81	34	1 15	2,24	2,78	5,02
	0202	2,74	0,09	9,86	12,69	1 03	20	1 23	2,75	1,37	4,12
	0203	173,36	11,73	44,32	229,41	5 06	7	5 13	6,32	0,35	6,67
	0204	107,04	0,87	27,71	135,62	4 62	27	4 89	7,74	2,05	9,79
	0207	106,71	2,41	12,86	121,98	3 00	3	3 03	2,90	0,09	2,99
	0208	161,78	-	3,71	165,49	3 64	6	3 70	3,59	0,34	3,93
	0209	63,21	0,26	28,66	92,13	2 10	-	2 10	2,32	-	2,32
	0210	64,30	13,91	16,05	94,26	1 11	1	1 12	1,16	0,03	1,19
	0213	42,39	3,45	12,01	57,85	1 25	-	1 25	1,28	-	1,28
	0301	29,32	1,21	22,87	53,40	3 67	43	4 10	9,17	2,36	11,53
	0302	3,03	0,18	7,41	10,62	93	19	1 12	2,53	1,22	3,75
	0303	9,98	0,06	5,19	15,23	78	14	92	1,90	0,72	2,62
	0308	161,29	3,34	22,24	186,87	5 39	10	5 49	4,72	0,65	5,37
	0309	123,86	18,98	8,53	151,37	2 79	1	2 80	2,41	0,05	2,46
	0401	4,90	0,38	15,69	20,97	54	22	76	1,21	1,56	2,77
	0402	102,75	3,92	42,73	149,40	3 81	9	3 90	4,53	1,13	5,66
	0409	27,43	0,54	3,10	31,07	40	5	45	1,04	0,23	1,27
	0501	4,05	0,08	7,26	11,39	99	6	1 05	3,05	0,49	3,54
	0503	2,79	0,22	12,83	15,84	1 16	41	1 57	2,97	2,53	5,50
	0601	68,39	3,52	9,01	80,92	2 35	6	2 41	3,24	0,45	3,69
	0702	1,73	-	2,09	3,82	7	1	8	0,11	0,08	0,19
Total Riobamba		2 073,10	87,96	467,27	2 628,33	66 53	3 25	69 78	94,16	22,06	116,22

CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS

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	-	-	3,42	3,42	1 06	3	1 09	2,95	0,30	3,25
	Agua Cruda	-	-	3,50	3,50	-	4	4	-	2,36	2,36
	Agua Tratada	-	-	4,03	4,03	-	1	1	-	1,00	1,00
	Ayangué	34,30	3,95	20,00	58,25	3 54	-	3 54	0,47	-	0,47
	B.Militares	19,66	4,31	5,89	29,86	1 57	-	1 57	3,69	-	3,69
	B.Nav-Atah	-	-	2,00	2,00	22	2	24	0,78	0,20	0,98
	Ballenita	23,40	25,10	10,00	58,50	1 65	4	1 69	2,30	0,60	2,90
	C. Dobronsky	-	-	2,90	2,90	1 24	6	1 30	3,35	0,67	4,02
	C. Playas	68,36	3,90	1,00	73,26	5 23	1	5 24	7,25	0,10	7,35
	C. Rubira	-	-	2,01	2,01	99	5	1 04	2,35	1,37	3,72
	C.Victoria	-	-	2,40	2,40	80	1	81	1,71	0,10	1,81
	Campo Alim # 5	-	-	26,00	26,00	23	2	25	0,28	0,20	0,48
	Carmapac	-	-	18,00	18,00	84	-	84	1,06	-	1,06
	Cerec-Cerecita	-	-	30,00	30,00	17	-	17	0,24	-	0,24
	Cerec-Daular	-	-	4,00	4,00	55	-	55	1,04	-	1,04
	Cerec-Emepe	-	-	40,00	40,00	1 39	4	1 43	2,26	1,23	3,48
	Chipipe	-	-	1,36	1,36	75	18	93	2,59	2,60	5,19
	FAE	-	-	2,30	2,30	30	8	38	0,95	0,80	1,75
	G. Enriquez	13,00	1,50	16,00	30,50	1 14	-	1 14	2,67	-	2,67
	G.Enriuez	-	-	16,00	16,00	1 66	-	1 66	2,40	-	2,40
	Inpeca	-	-	5,00	5,00	3	8	11	0,11	4,63	4,74
	Interconex	-	-	6,98	6,98	2 39	19	2 58	6,43	2,70	9,13
	Jamb Alim # 2	-	-	1,70	1,70	-	-	-	-	-	-
	Las Dunas	-	-	2,98	2,98	93	-	93	2,37	-	2,37
	Libertad	29,40	6,85	4,02	40,27	1 17	3	1 20	2,88	0,24	3,12
	M.Bravo	-	-	18,00	18,00	1 39	5	1 44	3,82	1,03	4,85
	Manglarato	22,86	2,48	32,00	57,34	2 15	1	2 16	3,76	0,30	4,06
	Montañita	15,90	3,95	18,00	37,85	1 99	3	2 02	3,13	0,30	3,43
	Muey	5,94	1,18	5,62	12,73	1 24	-	1 24	3,58	-	3,58
	Petropenínsula	-	-	2,00	2,00	-	2	2	-	0,24	0,24
	Poso Alim # 4	27,76	0,86	24,00	52,62	2 02	-	2 02	3,76	-	3,76
	Pto. Lucía	-	-	11,28	11,28	1 21	-	1 21	2,69	-	2,69
	Real Alim # 1	-	-	3,60	3,60	-	-	-	-	-	-
	S. Centro	-	-	1,80	1,80	72	3	75	1,95	0,30	2,25
	Salinas 1	-	-	40,22	40,22	1 31	-	1 31	2,72	-	2,72
	San Pablo	14,22	2,11	30,00	46,33	1 54	15	1 69	3,23	-	3,23
	Sta Rosa	1,12	0,07	4,22	5,41	1 87	2	1 89	2,70	0,44	3,14
	Sta. Elena	31,20	4,86	28,00	64,06	2 14	-	2 14	4,15	-	4,15
	Suburbio	-	-	21,56	21,56	-	-	-	2,21	-	2,21
	V.Carmen	-	-	3,50	3,50	-	-	-	2,35	-	2,35
Zapotal	19,81	2,04	17,68	39,53	1 33	-	1 33	1,80	-	1,80	
Total Sta. Elena		326,92	63,16	492,96	883,05	46 76	1 20	47 96	91,94	21,69	113,63

CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS

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)
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	
Total Sto. Domingo		2 038,74	36,34	701,72	2 776,80	75 66	2 02	77 68	129,48	19,04	148,52
Sucumbios	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total Sucumbios		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS

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	1011	199,40	0,20	54,80	254,40	2 79	1	2 80	2,12	0,03	2,15
	1012	412,90	0,60	64,10	477,60	5 35	1	5 36	4,02	0,06	4,08
	1013	2,30	0,10	1,50	3,90	27	-	27	0,54	-	0,54
	1014	5,80	1,40	13,30	20,50	20	-	20	0,27	-	0,27
	1015	27,10	-	15,00	42,10	33	-	33	0,24	-	0,24
	1111	5,70	0,30	8,00	14,00	86	2	88	1,53	0,15	1,68
	1112	5,10	-	3,10	8,20	28	1	29	0,52	0,08	0,60
	1113	162,70	0,20	25,10	188,00	2 15	-	2 15	1,43	-	1,43
	1114	54,00	-	17,70	71,70	71	-	71	0,58	-	0,58
	1311	74,00	-	1,50	75,50	1 28	-	1 28	0,99	-	0,99
	1312	86,30	-	11,50	97,80	1 46	-	1 46	1,25	-	1,25
	1313	138,60	-	-	138,60	1 69	-	1 69	1,16	-	1,16
	1411	69,00	0,90	7,40	77,30	1 87	6	1 93	1,92	0,50	2,42
	1412	169,80	-	24,70	194,50	2 21	-	2 21	1,56	-	1,56
	1413	222,80	1,30	38,00	262,10	3 80	-	3 80	3,05	-	3,05
	1512	83,90	-	-	83,90	1 34	-	1 34	0,92	-	0,92
	1611	7,00	-	3,39	10,39	39	3	42	0,73	0,16	0,89
	0111	197,20	4,40	138,50	340,10	7 33	13	7 46	7,49	1,05	8,54
	0112	29,60	0,60	14,50	44,70	3 26	6	3 32	7,11	0,51	7,62
	0113	3,20	0,30	8,70	12,20	1 41	32	1 73	2,83	4,44	7,27
	0114	6,10	0,30	6,50	12,90	1 13	12	1 25	2,51	1,33	3,84
	0115	137,90	1,30	47,90	187,10	5 90	21	6 11	7,96	1,92	9,88
	0116	16,70	6,00	8,60	31,30	75	1	76	0,82	0,08	0,90
	0211	12,60	0,20	13,60	26,40	2 14	6	2 20	4,41	0,52	4,93
	0212	17,40	1,70	9,30	28,40	2 06	25	2 31	3,43	2,17	5,60
	0213	0,80	-	7,50	8,30	1 08	29	1 37	3,47	2,67	6,14
	0421	571,70	1,20	177,20	750,10	11 17	15	11 32	10,94	2,68	13,62
	0511	15,30	0,10	14,70	30,10	1 63	6	1 69	2,69	0,33	3,02
	0512	30,10	3,30	19,40	52,80	1 29	5	1 34	1,57	0,71	2,28
	0513	80,20	3,00	17,60	100,80	1 94	7	2 01	2,32	1,18	3,50
	0611	172,40	-	-	172,40	2 47	-	2 47	1,73	-	1,73
	0711	92,10	0,50	7,90	100,50	1 62	6	1 68	1,83	0,18	2,01
0811	181,60	-	-	181,60	2 42	-	2 42	1,66	-	1,66	
0911	288,70	0,70	7,60	297,00	5 10	4	5 14	4,35	0,29	4,64	
0912	143,90	-	40,70	184,60	2 58	2	2 60	1,72	0,08	1,80	
Total Sur		3 723,90	28,60	829,29	4 581,79	82 26	2 04	84 30	91,64	21,12	112,76
Total general		25 578,95	1 520,11	16 200,99	43 300,06	999 87	179 68	1 179 55	2 682,43	1 895,61	4 650,61

LONGITUD DE REDES DE MEDIA TENSIÓN POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2002 (Km.)

Empresa	Monofásica	Bifásica	Trifásica	Total
Ambato	1 457,78	47,23	627,02	2 132,04
Azogues	393,20	1,40	109,75	504,35
Bolívar	0,00	0,00	142,57	142,57
Centro Sur	3 597,00	30,90	1 452,10	5 080,00
Cotopaxi	1 251,20	0,00	685,94	1 937,14
El Oro	122,16	0,00	2 578,69	2 700,85
Emelec	314,52	180,89	616,76	1 112,17
Esmeraldas	0,00	0,00	397,30	397,30
Galápagos	96,76	0,20	49,30	146,26
Guayas Los Ríos	0,00	0,00	581,70	581,70
Los Ríos	796,47	8,61	701,90	1 506,98
Manabí	4 473,43	583,03	1 668,21	6 724,67
Milagro	0,00	0,00	482,42	482,42
Norte	2 543,51	53,88	1 100,20	3 697,58
Quito	2 364,26	397,91	2 492,59	5 254,76
Riobamba	2 073,10	87,96	467,27	2 628,33
Sta. Elena	326,92	63,16	492,96	883,05
Sto. Domingo	2 038,74	36,34	701,72	2 776,80
Sucumbíos	0,00	0,00	0,00	0,00
Sur	3 837,40	28,60	875,90	4 741,90
Total	25 686,45	1 520,11	16 224,30	43 430,87

Las Empresas Bolívar, Esmeraldas, Guayas-Los Ríos, Milagro, Sta. Elena y Sucumbíos presentan información incompleta para el año 2002.

POTENCIA INSTALADA EN TRANSFORMADORES DE DISTRIBUCIÓN POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2002 (MVA)

Empresa	Empresa			Particular			Total Monofásica	Total Trifásica	Total
	Monofásica	Trifásica	Total	Monofásica	Trifásica	Total			
Ambato	73,51	56,39	129,90	14,65	45,36	60,01	88,16	101,74	189,91
Azogues	12,28	4,58	16,86	0,88	3,15	4,03	13,15	7,73	20,88
Bolívar	16,64	2,56	19,20	-	-	-	16,64	2,56	19,20
Centro Sur	125,76	78,49	204,25	31,63	116,97	148,60	157,40	195,46	352,85
Cotopaxi	30,67	17,18	47,85	5,79	36,95	42,74	36,46	54,13	90,59
El Oro	167,20	-	167,20	11,78	12,35	24,13	178,98	12,35	191,33
Emelec	630,93	7,64	638,57	561,27	177,00	738,27	1 192,20	184,64	1 376,84
Esmeraldas	44,12	7,18	51,30	19,15	45,51	64,66	63,26	52,69	115,95
Galápagos	3,89	3,67	7,55	0,40	1,19	1,59	4,29	4,86	9,14
Guayas los Ríos	276,24	2,04	278,28	-	-	-	276,24	2,04	278,28
Los Ríos	52,75	2,15	54,90	28,41	4,58	32,99	81,16	6,73	87,89
Manabí	160,59	-	160,59	-	-	-	160,59	-	160,59
Milagro	71,76	0,81	72,57	-	-	-	71,76	0,81	72,57
Norte	113,74	72,99	186,73	5,27	16,01	21,28	119,02	88,99	208,01
Quito	393,94	539,11	933,05	457,37	694,69	1 152,06	851,31	1 233,80	2 085,11
Riobamba	94,16	22,06	116,22	-	-	-	94,16	22,06	116,22
Sta Elena	91,94	21,69	113,63	-	-	-	91,94	21,69	113,63
Sto. Domingo	112,59	0,90	113,49	16,89	18,14	35,03	129,48	19,04	148,52
Sucumbíos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sur	82,12	10,33	92,45	9,53	10,78	20,31	91,65	21,11	112,76
Total	2 554,82	849,76	3 404,57	1 163,02	1 182,67	2 345,69	3 717,84	2 032,43	5 750,26

No se incluye información del Sistema Tena

Centro Sur Incluye el SEMS

La Empresa Sucumbíos no presentó información y las Empresas Bolívar, Guayas-Los Ríos, Manabí, Milagro Riobamba y Sta. Elena A presentan información incompleta para el año 2002.

LONGITUD DE REDES DE BAJA TENSIÓN POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2002 (Km.)

Empresa	Aérea				Subterránea				Total Monofásica	Total Bifásica	Total Trifásica	Total
	Monofásica	Bifásica	Trifásica	Total	Monofásica	Bifásica	Trifásica	Total				
Ambato	4 253,20	222,36	1 324,74	5 800,30	-	-	10,32	10,32	4 253,20	222,36	1 335,06	5 810,62
Azogues	766,09	19,65	46,45	832,19	-	-	-	-	766,09	19,65	46,45	832,19
Bolívar	884,85	-	54,26	939,11	-	-	-	-	884,85	-	54,26	939,11
Centro Sur	-	-	-	7 529,12	-	-	-	55,43	-	-	7 584,55	7 584,55
Cotopaxi	1 068,00	1 528,00	208,00	2 804,00	-	-	19,00	19,00	1 068,00	1 528,00	227,00	2 823,00
El Oro	3 841,75	-	-	3 841,75	-	-	-	-	3 841,75	-	-	3 841,75
Emelec	2 423,93	-	81,61	2 505,54	83,91	-	5,52	89,44	2 507,84	-	87,13	2 594,97
Esmeraldas	1 003,90	-	1 396,50	2 400,40	-	-	-	-	1 003,90	-	1 396,50	2 400,40
Galápagos	19,73	58,09	17,95	95,77	-	-	-	-	19,73	58,09	17,95	95,77
Guayas-Los Ríos	1 806,10	289,28	588,61	2 684,00	-	-	2,20	2,20	1 806,10	289,28	590,81	2 686,20
Los Ríos	1 615,00	-	17,04	1 632,04	-	-	-	-	1 615,00	-	17,04	1 632,04
Manabí	-	-	5 273,43	5 273,43	-	-	-	-	-	-	5 273,43	5 273,43
Milagro	-	764,32	-	764,32	-	-	-	-	-	764,32	-	764,32
Norte	1 855,94	1 371,45	216,78	3 444,17	-	-	2,37	2,37	1 855,94	1 371,45	219,15	3 446,54
Quito	383,00	3 137,25	1 274,52	4 794,76	-	99,61	1 378,64	1 478,25	383,00	3 236,86	2 653,16	6 273,02
Riobamba	3 842,22	930,68	39,59	4 812,49	-	1,00	-	1,00	3 842,22	931,68	39,59	4 813,49
Sta. Elena	9,60	1 058,99	15,96	1 084,54	-	-	-	-	9,60	1 058,99	15,96	1 084,54
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												
Sur	1 305,00	-	11,73	1 316,73	-	-	6,80	6,80	1 305,00	-	18,53	1 323,53
Total	25 683,17	9 598,97	10 842,89	53 654,14	83,91	102,18	1 424,86	1 666,39	25 767,08	9 701,15	19 852,30	55 320,52

No se incluye información del Sistema Tena

Centro Sur Incluye el SEMS. La Empresa Manabí no presenta información de redes secundarias monofásicas.

La Empresa Centro Sur no presenta mayor desglose. La Empresa Milagro presentó la información del año 2001 con redes secundarias trifásicas y para el 2002, las informa como bifásicas

La Empresa Sucumbíos no presentó información para el año 2002. La Centro Sur no presenta mayor desglose y Manabí y Milagro no presentan información de redes secundarias monofásicas.

NÚMERO Y POTENCIA DE LUMINARIAS POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2002

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	14 353	2 275,08	10 937	1 737,48	-	-	-	-	329	247,50	188	22,56	-	-	-	-	25 807	4 282,62
Azogues	678	131,55	4 708	655,88	6	0,60	2	0,32	146	70,80	2	0,04	-	-	-	-	5 542	859,19
Bolívar	5 418	897,53	2 633	569,65	424	67,12	-	-	179	152,10	-	-	-	-	-	-	8 654	1 686,40
Centro Sur	12 489	2 398,65	26 756	4 610,35	603	63,62	648	103,88	583	155,25	376	38,18	1 055	148,52	-	-	42 510	7 518,45
Cotopaxi	7 913	1 272,80	7 759	1 086,21	26	2,52	31	4,96	211	104,75	-	-	-	-	187	12,53	16 127	2 483,77
El Oro	34 299	6 350,65	10 361	1 632,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44 660	7 982,84
Emelec	31 352	6 276,38	55 087	10 744,90	176	17,60	527	84,32	1 145	685,52	-	-	-	-	-	-	88 287	17 808,72
Esmeraldas	12 853	2 240,90	7 143	1 294,79	-	-	-	-	815	783,60	-	-	-	-	-	-	20 811	4 319,29
Galápagos	455	79,98	643	45,01	101	17,90	-	-	97	71,50	-	-	-	-	-	-	1 296	214,39
Los Ríos	6 839	1 216,55	4 987	1 732,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 826	2 949,47
Manabí	13 092	2 049,29	34 588	9 050,14	-	-	-	-	1 068	1 437,20	-	-	-	-	-	-	48 748	12 536,63
Milagro	10 115	1 703,33	5 188	874,71	-	-	-	-	-	-	-	-	226	45,45	-	-	15 529	2 623,49
Norte	12 699	1 741,18	20 716	2 596,42	-	-	809	129,44	379	499,90	-	-	-	-	-	-	34 603	4 966,94
Quito	183 917	25 986,09	23 456	6 525,52	-	-	1 430	228,74	-	-	-	-	1 438	981,02	-	-	210 241	33 721,37
Riobamba	10 284	1 567,95	10 873	1 650,19	16	1,60	3	0,48	-	-	-	-	-	-	-	-	21 176	3 220,22
Sta. Elena	11 669	2 014,63	9 960	1 688,20	-	-	-	-	13	26,50	-	-	-	-	-	-	21 642	3 729,33
Sto. Domingo	10 477	1 852,24	4 693	1 012,41	-	-	-	-	-	-	-	-	68	27,55	-	-	15 238	2 892,19
Sucumbios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sur	14 932	2 193,58	13 582	1 947,69	435	50,81	-	-	220	101,70	22	0,88	-	-	494	48,52	29 685	4 343,18
Guayas-Los Ríos	22 737	3 963,73	8 327	2 219,06	-	-	-	-	26	14,60	-	-	-	-	-	-	31 090	6 197,39
Total general	416 571	66 212,03	262 397	51 673,72	1 787	221,77	3 450	552,14	5 211	4 350,92	588	61,66	2 787	1 202,54	681	61,05	693 472	124 335,83

E.E.Sucumbios no presenta información para el año 2002

CARACTERÍSTICAS DE SUBESTACIONES INSTALADAS POR EMPRESA DE TRANSMISIÓN

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
AMB	Ambato	Ambato	Tungurahua	R	138	69	13,8	33	43	
BAB	Babahoyo	Babahoyo	Los Rios	R	138	69	13,8	33	53	75
CUE	Cuenca	Cuenca	Azuay	R	138	69	13,8	60	80	100
CHO	Chone	Chone	Manabí	R	138	69	13,8	40	50	60
ESM	Esmeraldas	Esmeraldas	Esmeraldas	R	138	69	13,8	45	60	75
IBA	Ibarra	Ibarra	Imbabura	R	138	69	13,8	20	27	33
IBA	Ibarra	Ibarra	Imbabura	R	138	34,5	13,8	30	40	
LOJ	Loja	Loja	Loja	R	138	69	13,8	40	53	67
MUL	Mulaló	Latacunga	Cotopaxi	R	138	69	13,8	40	53	67
MIL	Milagro	Milagro	Guayas	R	230	69	13,8	100	133	166
MIL	Milagro	Milagro	Guayas	R	230	138	13,8	135	180	224
MIL	Milagro	Milagro	Guayas	R	138	69	13,8	60	80	100
MAC	Machala	Pasaje	El Oro	R	138	69	13,8	60	80	100
MOL	Molino	Santiago de Mendez	Morona Santiago	E	230	138	13,8	450	600	750
PAS	Pascuales	Guayaquil	Guayas	R	230	138	13,8	225	300	375
PAS	Pascuales	Guayaquil	Guayas	R	138	69			200	220
POL	Policentro	Guayaquil	Guayas	R	138	69	13,8	90	120	150
POR	Portoviejo	Portoviejo	Manabí	R	138	69	13,8	90	120	150
POS	Posorja	Playas	Guayas	R	138	69	13,8	20	27	33
PUC	Pucará	Pillaró	Tungurahua	S	138			80		
QVD	Quevedo	Quevedo	Los Rios	R-E	230	138	13,8	100	133	167
QVD	Quevedo	Quevedo	Los Rios	R	138	69	13,8	40	53	67
RIO	Riobamba	Riobamba	Chimborazo	R	230	69	13,8	60	80	100
SAL	Salitral	Guayaquil	Guayas	R-E	138	69	13,8	180	240	300
SEL	Santa Elena	Santa Elena	Guayas	R	138	69	13,8	40	53	67
ROS	Santa Rosa	Mejía	Pichincha	R	230	138	13,8	255	300	375
ROS	Santa Rosa		Pichincha	R	138	46	13,8	45	60	75
DOM	Santo Domingo	Santo Domingo	Pichincha	R-E	230	138	13,8	100	133	167
DOM	Santo Domingo		Pichincha	R	138	69	13,8	60	80	100
TOT	Totoras	Ambato	Tungurahua	R-E	230	138	13,8	60	80	100
TOT	Totoras		Tungurahua	R	138	69	13,8	60	80	100
TRI	Trinitaria	Guayaquil	Guayas	R-E	230	138	13,8	135	180	225
TRI	Trinitaria		Guayas	R	138	69	13,8	90	120	150
TUL	Tulcán	Tulcán	Carchi	R	138	69	13,8	20	27	33
VIC	Vicentina	Quito	Pichincha	R	138	46	13,8	71	91	

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

CARACTERÍSTICAS DE TRANSFORMADORES Y AUTOTRANSFORMADORES INSTALADOS POR EMPRESA TRANSMISORA EN EL AÑO 2002

Nombre de Subestación	Descripción Subestación	Nombre Transformador o Autotransformador	Descripción del Transformador o Autotransformador	Tipo T=Transformador A=Autotransformador	Marca	Devanados (#)	POTENCIA (MVA)		
							OA	FA	FOA
AMB	Ambato	N-AMB-138-AT1	AT1	A	Federal Pioneer	3	33,00	43,00	-
BAB	Babahoyo	X-BAB-138-ATQ	ATQ	A	Cenemesa	9	40,00	53,33	66,66
CUE	Cuenca	S-CUE-138-ATQ	ATQ-A	A	Osaka	3	20,00	26,67	33,33
CUE	Cuenca	S-CUE-138-ATQ	ATQ-B	A	Osaka	3	20,00	26,67	33,33
CUE	Cuenca	S-CUE-138-ATQ	ATQ-C	A	Osaka	3	20,00	26,67	33,33
CUE	Cuenca	S-CUE-138-ATQ	ATQ-R	A	Osaka	3	20,00	26,67	33,33
CHO	Chone	R-CHO-138-ATQ	ATQ	A	Mitsubishi	3	40,00	50,00	60,00
DOM	Santo Domingo	R-DOM-230-ATU	ATU-A	A	Osaka	3	33,30	44,40	55,50
DOM	Santo Domingo	R-DOM-230-ATU	ATU-B	A	Osaka	3	33,30	44,40	55,50
DOM	Santo Domingo	R-DOM-230-ATU	ATU-C	A	Osaka	3	33,30	44,40	55,50
DOM	Santo Domingo	R-DOM-138-ATR	ATR-A	A	Osaka	3	20,00	26,67	33,33
DOM	Santo Domingo	R-DOM-138-ATR	ATR-B	A	Osaka	3	20,00	26,67	33,33
DOM	Santo Domingo	R-DOM-138-ATR	ATR-C	A	Osaka	3	20,00	26,67	33,33
ESM	Esmeraldas	R-ESM-138-AA1	AA1	A	Italtafo	-	45,00	60,00	75,00
IBA	Ibarra	N-IBA-138-ATQ	ATQ	A	Cenemesa	3	20,00	26,67	33,33
IBA	Ibarra	N-IBA-138-T1	T1	T	D'legnano	9	30,00	40,00	-
LOJ	Loja	S-LOJ-138-ATQ	ATQ	A	Mitsubishi	9	40,00	53,33	66,66
MAC	Machala	X-MAC-138-ATQ	ATQ-A	A	Mitsubishi	3	20,00	26,67	33,33
MAC	Machala	X-MAC-138-ATQ	ATQ-B	A	Mitsubishi	3	20,00	26,67	33,33
MAC	Machala	X-MAC-138-ATQ	ATQ-C	A	Mitsubishi	3	20,00	26,67	33,33
MIL	Milagro	X-MIL-230-ATK	ATK-A	A	Osaka	3	33,33	44,44	55,55
MIL	Milagro	X-MIL-230-ATK	ATK-B	A	Osaka	3	33,33	44,44	55,55
MIL	Milagro	X-MIL-230-ATK	ATK-C	A	Osaka	3	33,33	44,44	55,55
MIL	Milagro	X-MIL-230-ATK	ATK-R	A	Osaka	3	33,33	44,44	55,55
MIL	Milagro	X-MIL-138-ATQ	ATQ-A	A	Mitsubishi	3	20,00	26,67	33,33
MIL	Milagro	X-MIL-138-ATQ	ATQ-B	A	Mitsubishi	3	20,00	26,67	33,33
MIL	Milagro	X-MIL-138-ATQ	ATQ-C	A	Mitsubishi	3	20,00	26,67	33,33
MIL	Milagro	X-MIL-230-ATU	ATU	A	Pauwels	-	135,00	180,00	224,99
MOL	Molino	S-MOL-230-AT1	AT1-A	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00
MOL	Molino	S-MOL-230-AT1	AT1-B	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00
MOL	Molino	S-MOL-230-AT1	AT1-C	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00
MOL	Molino	S-MOL-230-AT2	AT2-A	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00
MOL	Molino	S-MOL-230-AT2	AT2-B	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00
MOL	Molino	S-MOL-230-AT2	AT2-C	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00
MOL	Molino	S-MOL-230-AT0	AT0-R	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00
MUL	Mulaló	N-MUL-138-ATQ	ATQ	A		-	40,00	53,33	66,66
MV1	Móvil	O-MV1-138-ATQ	ATQ	A	Mitsubishi	-	30,00	32,00	-
PAS	Pascuales	X-PAS-230-ATU	ATU-A	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00
PAS	Pascuales	X-PAS-230-ATU	ATU-B	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00
PAS	Pascuales	X-PAS-230-ATU	ATU-C	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00
PAS	Pascuales	X-PAS-230-ATU	ATU-R	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00
PAS	Pascuales	X-PAS-230-ATT	ATT-A	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00
PAS	Pascuales	X-PAS-230-ATT	ATT-A	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00
PAS	Pascuales	X-PAS-230-ATT	ATT-A	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00
PAS	Pascuales	X-PAS-138-OHI	OHI	T	Ohio-Usa	9	-	200,00	220,00
POL	Policentro	X-POL-138-ATQ	ATQ-A	A	Ansaldo	3	30,00	40,00	50,00
POL	Policentro	X-POL-138-ATQ	ATQ-B	A	Ansaldo	3	30,00	40,00	50,00
POL	Policentro	X-POL-138-ATQ	ATQ-C	A	Ansaldo	3	30,00	40,00	50,00
POR	Portoviejo	R-POR-138-AA1	AA1	A	Ansaldo	-	45,00	60,00	75,00
POR	Portoviejo	R-POR-138-AA2	AA2	A	Abb	9	45,00	60,00	75,00
POS	Posorja	X-POS-138-ATQ	ATQ	A	Mitsubishi	9	20,00	26,67	33,33

CARACTERÍSTICAS DE TRANSFORMADORES Y AUTOTRANSFORMADORES INSTALADOS POR EMPRESA TRANSMISORA EN EL AÑO 2002

Nombre de Subestación	Descripción Subestación	Nombre Transformador o Autotransformador	Descripción del Transformador o Autotransformador	Tipo T=Transformador A=Autotransformador	Marca	Devanados (#)	POTENCIA (MVA)		
							OA	FA	FOA
QVD	Quevedo	R-QVD-230-ATT	ATT-A	A	Osaka	3	33,33	44,44	55,55
QVD	Quevedo	R-QVD-230-ATT	ATT-B	A	Osaka	3	33,33	44,44	55,55
QVD	Quevedo	R-QVD-230-ATT	ATT-C	A	Osaka	3	33,33	44,44	55,55
QVD	Quevedo	R-QVD-230-ATT	ATT-R	A	Osaka	3	33,33	44,44	55,55
QVD	Quevedo	R-QVD-138-TRR	TRR	T	Italtrafo	-	20,00	26,67	33,33
QVD	Quevedo	R-QVD-138-ATQ	ATQ	A	Osaka	-	20,00	26,67	33,33
QVD	Quevedo	R-QVD-230-ATR	ATR-A	A	Osaka	3	33,33	44,44	50,00
QVD	Quevedo	R-QVD-230-ATR	ATR-B	A	Osaka	3	33,33	44,44	50,00
QVD	Quevedo	R-QVD-230-ATR	ATR-C	A	Osaka	3	33,33	44,44	50,00
QVD	Quevedo	R-QVD-230-ATT	ATT-R	A	Osaka	3	33,33	44,44	50,00
RIO	Riobamba	N-RIO-230-TRK	TRK-A	A	Mitsubishi	3	20,00	26,67	33,33
RIO	Riobamba	N-RIO-230-TRK	TRK-B	A	Mitsubishi	3	20,00	26,67	33,33
RIO	Riobamba	N-RIO-230-TRK	TRK-C	A	Mitsubishi	3	20,00	26,67	33,33
ROS	Santa Rosa	N-ROS-230-ATU	ATU-A	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00
ROS	Santa Rosa	N-ROS-230-ATU	ATU-B	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00
ROS	Santa Rosa	N-ROS-230-ATU	ATU-C	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00
ROS	Santa Rosa	N-ROS-230-ATU	ATU-R	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00
ROS	Santa Rosa	N-ROS-138-TRN	TRN	T	D'legnano	9	45,00	60,00	75,00
SAL	Salitral	X-SAL-138-ATQ	ATQ-A	A	D'legnano	3	30,00	40,00	50,00
SAL	Salitral	X-SAL-138-ATQ	ATQ-B	A	D'legnano	3	30,00	40,00	50,00
SAL	Salitral	X-SAL-138-ATQ	ATQ-C	A	D'legnano	3	30,00	40,00	50,00
SAL	Salitral	X-SAL-138-ATQ	ATQ-R	A	D'legnano	3	30,00	40,00	50,00
SAL	Salitral	X-SAL-138-ATR	ATR-A	A		-	30,00	40,00	50,00
SAL	Salitral	X-SAL-138-ATR	ATR-A	A		-	30,00	40,00	50,00
SAL	Salitral	X-SAL-138-ATR	ATR-A	A		-	30,00	40,00	50,00
SEL	Santa Elena	X-SEL-138-ATQ	ATQ	A	Mitsubishi	9	40,00	53,33	66,66
TOT	Totoras	N-TOT-230-ATT	ATT-A	A	Ansaldo	-	20,00	26,67	33,33
TOT	Totoras	N-TOT-230-ATT	ATT-B	A	Ansaldo	-	20,00	26,67	33,33
TOT	Totoras	N-TOT-230-ATT	ATT-C	A	Ansaldo	-	20,00	26,67	33,33
TOT	Totoras	N-TOT-230-ATT	ATT-R	A	Ansaldo	-	20,00	26,67	33,33
TOT	Totoras	N-TOT-138-ATQ	ATQ-A	A	Ansaldo	-	20,00	26,67	33,33
TOT	Totoras	N-TOT-138-ATQ	ATQ-B	A	Ansaldo	-	20,00	26,67	33,33
TOT	Totoras	N-TOT-138-ATQ	ATQ-C	A	Ansaldo	-	20,00	26,67	33,33
TRI	Trinitaria	X-TRI-138-ATQ	ATQ-A	A	Mitsubishi	3	30,00	40,00	50,00
TRI	Trinitaria	X-TRI-138-ATQ	ATQ-B	A	Mitsubishi	3	30,00	40,00	50,00
TRI	Trinitaria	X-TRI-138-ATQ	ATQ-C	A	Mitsubishi	3	30,00	40,00	50,00
TRI	Trinitaria	X-TRI-138-ATQ	ATQ-R	A	Mitsubishi	3	30,00	40,00	50,00
TRI	Trinitaria	X-TRI-230-ATT	ATT	A	Pauwels	-	135,00	180,00	224,99
TUL	Tulcán	N-TUL-138-ATQ	ATQ	A	Mitsubishi	9	20,00	26,67	33,33
VIC	Vicentina	N-VIC-138-T1	T1	T	Federal Pioneer	-	37,00	48,10	-
VIC	Vicentina	N-VIC-138-T2	T2	T	Federal Pioneer	-	33,00	42,90	-

CARACTERÍSTICAS DE LAS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN Y SUBTRANSMISIÓN POR EMPRESA TRANSMISORA EN EL AÑO 2002

Nombre Línea	Descripción de la Línea	Tipo de Línea T=Transmisión S=Subtransmisión	NOMBRE DE SUBESTACIÓN		CAPACIDAD DE TRANSMISIÓN		Topología R=Radial A=Anillo	Voltaje (kV)	Longitud (km)	Circuitos (#)	CONDUCTOR DE FASE		CONDUCTOR 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"	Acer	256
MIL-XPAS	Milagro - Pascuales	T	Milagro	Pascuales	353	150	A	230	52,70	2	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"	Acer	119
MOL-SMIL	Molino - Milagro	T	Molino	Milagro	342	190	A	230	135,74	2	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"	Acer	286
MOL-SRIO	Molino - Riobamba (5)	T	Molino	Riobamba	342	140	A	230	157,32	1	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"	Acer	578
MOL-STOT	Molino - Totoras	T	Molino	Totoras	342	140	A	230	200,20	1	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"	Acer	578
MOL-XPAS	Molino - Pascuales	T	Molino	Pascuales	342	140	A	230	188,30	2	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"	Acer	396
PAS-XTRI	Pascuales - Trinitaria	T	Pascuales	Trinitaria	353	180	A	230	28,28	2	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"	Acer	101
QVD-XPAS	Quevedo - Pascuales	T	Quevedo	Pascuales	353	190	A	230	145,25	2	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"	Acer	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"	Acer	176
ROS-NTOT	Sta. Rosa - Totoras	T	Sta. Rosa	Totoras	342	145	A	230	110,09	2	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"	Acer	372
TOT-NRIO	Totoras - Riobamba	T	Totoras	Riobamba	342	150	A	230	42,88	2	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"	Acer	135
CUE-SLOJ	Cuenca - Loja	T	Cuenca	Loja	99,5	25	R	138	134,20	1	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	Acer	417
DOM-RESM	Sto. Domingo - Esmeraldas	T	Sto. Domingo	Esmeraldas	113,2	22	R	138	154,80	2	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	Acer	410
DPR-RPOR	Daule Peripa - Portoviejo	T	Daule Peripa	Portoviejo	113,2		R	138	91,20	2	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	Acer	187
ELQ-XPOS	Electroquil - Posorja	T	Electroquil	Posorja	113,5	50	R	138	83,34	1	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	Acer	191(4)
IBA-NTUL	Ibarra - Tulcán	T	Ibarra	Tulcán	115,5	16	R	138	74,48	1	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"	Acer	207
LJT-XSEL	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"	Acer	238
MIL-XBAB	Milagro - Babahoyo	T	Milagro	Babahoyo	113,5	40	R	138	47,30	1	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	Acer	145
MIL-XMAC	Milagro - Machala	T	Milagro	Machala	113,5	25	R	138	133,70	2	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	Acer	601
MOL-SCUE	Paute - Cuenca	T	Paute	Cuenca	99,5	35	R	138	67,08	2	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	Acer	158
MUL-NVIC	Mulalo - Vicentina	T	Mulaló	Vicentina	112	100	R	138	74,00	1	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"	Acer	229
VIC-NGPL	Vicentina - Guangopolo	T	Vicentina	Guangopolo	112	100	R	138	7,00	1	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"	Acer	22
PAS-XELQ	Pascuales - Electroquil	T	Pascuales	Electroquil	113,5	80	R	138	38,03	1	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	Acer	(3)
PAS-XLJT	Pascuales - Las Juntas	T	Pascuales	Las Juntas	113,5	42	R	138	45,68	1	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	Acer	108
PAS-XSAL	Pascuales - Salitral1	T	Pascuales	Salitral	126	85	R	138	17,40	2	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"	Acer	53
POL-XPAS	Policentro - Pascuales1	T	Pascuales	Policentro	126	80	R	138	15,10	2	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"	Acer	89
PUC-NAMB	Pucará - Ambato	T	Pucará	Ambato	112	100	R	138	27,74	1	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"	Acer	86
PUC-NMUL	Pucará - Mulalo	T	Pucará	Mulaló	112	100	R	138	35,00	1	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"	Acer	108
QVD-RDPR	Quevedo - Daule Peripa	T	Quevedo	Daule Peripa	113,2		R	138	43,20	2	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	Acer	80
ROS-NVIC	Sta. Rosa - Vicentina	T	Sta. Rosa	Vicentina	112	100	R	138	18,50	1	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"	Acer	57
TOT-NAGO	Totoras - Agoyan	T	Totoras	Agoyán	133	80	R	138	33,00	2	ACSR	636	H.S. 7hilos	3/8"	Acer	102
TOT-NAMB	Totoras - Ambato	T	Totoras	Ambato	99,5	100	R	138	7,00	1	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	Acer	22
VIC-NIBA	Vicentina - Ibarra	T	Vicentina	Ibarra	112	28	R	138	80,00	2	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"	Acer	226

EMPLEADOS Y TRABAJADORES DEL SECTOR ELÉCTRICO ECUATORIANO EN EL AÑO 2002

		Número de empleados y trabajadores			
Tipo de Empresa	Empresa	Fijos	Contratos	Tercerizados	Total
Generadora	Elecaastro	126	-	10	136
	Electroecuador	4	17	75	96
	Electroguayas	28	111	146	285
	Electroquil	-	-	41	41
	EMAAP-Q	28	4	4	36
	Hidroagoyán	30	86	6	122
	Hidronación	23	4	19	46
	Hidropaute	30	-	7	37
	Machala Power	-	-	-	-
	Riobamba	43	5		48
	Termoesmeraldas	15	20	87	122
	Termopichincha	25	3	61	89
	Total Generadora		352	250	456
Distribuidora	Ambato	272		18	290
	Azogues	88	15	6	109
	Bolívar	155	41		196
	Centro Sur	427	-	42	469
	Cotopaxi	145	22	79	246
	El Oro	380	132		512
	Emelec	994	1	323	1.318
	Esmeraldas	188	55	55	298
	Galápagos	51	8		59
	Guayas Los Ríos	575	7	87	669
	Los Ríos	214	56		270
	Manabí	403	51	108	562
	Milagro	237	52		289
	Norte	321	35	36	392
	Quito	1.142	38	223	1.403
	Riobamba	212	89		301
	Sta. Elena	151	146		297
	Sto. Domingo	177	51		228
	Sucumbíos	139	2	51	192
Sur	326	56	23	405	
Total Distribuidora		6.597	857	1.051	8.505
Autoprodutora	EMAAP-Q	58	-	10	68
	Famiproduct	6			6
	HCJB	11	15		25
Total Autoprodutora		75	15	10	99
Transmisora	Transelectric	163	13	19	195
Total Transmisora		163	13	19	195
Total general		7.187	1.135	1.536	9.857

**ESTADÍSTICA DEL SECTOR ELÉCTRICO
ECUATORIANO**

AÑO 2002

**Clientes No Regulados
(Venta a Empresas Eléctricas
Distribuidoras, Grandes
Consumidores y Otros)**

CAPITULO 10

CARACTERÍSTICAS DE LOS GRANDES CONSUMIDORES CALIFICADOS A DICIEMBRE DE 2002

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	7,96	883,33	10 599,99	17,30	110,08	Azogues
K-002	Aglomerados Cotopaxi S.A.	Lasso	Cotopaxi	3,86	2 116,86	25 402,29	5,90	-	Cotopaxi
K-003	Congaseosas S.A.	Av. Juan Tanca Marengo Km. 4 1/2	Guayas	-	-	-	4,20	48,00	Emelec
K-004	Acerías Nacionales del Ecuador S.A. ANDEC	Guasmo Central Av. Raúl Clemente Huerta junto a Esclusas	Guayas	-	-	-			Emelec
K-006	Base Naval de Guayaquil	Base Naval Sur	Guayas	3,94	1 560,27	18 723,25			Emelec
K-007	AGA S.A.	Km. 11 1/2 vía Daule	Guayas	2,44	1 337,75	16 052,95	3,00		Emelec
K-008	Acería del Ecuador C.A., ADELCA	Aloag Km. 1 1/2 a Sto. Domingo	Pichincha	6,63	1 789,85	21 478,25	20,00	-	Quito
K-009	Centro de Rehabilitación de Manabí. Estación de Bombeo de Severino	Severino	Manabí	4,82	114,40	1 372,84	13,00		Manabí
K-010	Negocios Industriales Real S.A. "NIRSA S.A"	Av. Carlos Luis Plaza Dañin y Democracia (Cdla Atarazana)	Guayas	2,57	1 072,73	12 872,71	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	2,34	1 096,47	13 157,60			Los Ríos
K-012	Empresa Papelera Nacional	Marcelino Maridueña	Guayas	7,29	4 480,97	53 771,62	12,50		Milagro
K-014	Plásticos Industriales C.A. "PICA"	Guayaquil Km. 7 1/2 de la vía a Daule	Guayas	3,10	1 507,50	18 089,98	2,80	-	Emelec
K-015	Industrias Rocacem, Planta Cerro Blanco	Guayaquil Km. 7 1/2 vía a la costa	Guayas	-	-	-			Emelec
K-016	Enkador	Sangolquí, Barrio Selva Alegre, Km. 1 vía a San Fernando	Pichincha	2,34	437,10	5 245,17	5,00		Quito
K-017	Unilever Andina - Jabonería Nacional, planta Jabonería Nacional	Guayaquil, Km. 24 vía a Daule	Guayas	2,12	1 118,23	13 418,72	4,00		Emelec
K-018	La Fabril S.A.	Km. 5.5 vía Manta - Montecristi	Manabí	2,48	1 229,33	14 752,02	3,50		Manabí
K-019	Exportadora de Alimentos S.A. (EXPALSA)	km 6.5 vía Durán - Tambo	Guayas	2,71	1 361,31	16 335,72	3,80		Guayas-Los Ríos
K-020	Cristalería del Ecuador (CRIDESA)	Km. 14 vía Daule	Guayas	2,70	1 533,10	18 397,17	3,50		Emelec
K-021	Industria Cartonera Ecuatoriana	Av. 25 de julio	Guayas	2,64	1 122,64	13 471,66	3,50		Emelec
K-022	Interagua, estación "La Toma"	La Toma Km. 26 1/2 vía a Daule	Guayas	15,75	10 762,59	129 151,13	23,00		Guayas-Los Ríos
K-023	Cartopel	Parque Industrial Cornelio Vintimilla	Azuay	3,68	1 724,16	20 689,96			Centro Sur
K-024	Compañía Ecuatoriana del Caucho S.A.	Parque Industrial Cornelio Vintimilla	Azuay	4,71	2 073,39	24 880,68	14,10		Centro Sur
K-025	Compañía de Cervezas Nacionales C.A.	Km 16.5 vía a Daule	Guayas	-	-	-			Emelec

No registran operaciones en el CENACE en el año 2002

La energía mensual es la promedio del total de energía consumida en el año para los doce meses.

TRANSACCIONES DE ENERGÍA ENTRE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

Empresa Vendedora	Empresa Compradora	Mes	Número de clientes	Energía Facturada (kWh)	Total Facturado (USD)	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)
Ambato	Sistema E. Tena	Ene	1	1 466 000,00	113 812,17	7,76
		Feb	1	1 357 600,00	114 175,46	8,41
		Mar	1	1 448 400,00	134 155,56	9,26
		Abr	1	1 429 200,00	125 827,55	8,80
		May	1	1 403 600,00	111 660,37	7,96
		Jun	1	1 381 746,00	118 525,18	8,58
		Jul	1	1 459 813,00	102 632,00	7,03
		Ago	1	1 459 304,00	170 378,03	11,68
		Sep	1	1 477 080,00	184 212,62	12,47
		Oct	1	1 584 587,00	199 741,99	12,61
		Nov	1	1 519 235,00	230 201,21	15,15
		Dic	1	1 605 636,00	177 875,31	11,08
Total Ambato			1	17 592 201,00	1 783 197,45	10,14
Bolívar	Los Ríos	Ene	1	95 825,00	6 899,40	7,20
		Feb	1	96 531,00	7 066,07	7,32
		Mar	1	94 701,00	6 818,47	7,20
		Abr	1	93 999,00	6 504,73	6,92
		May	1	93 999,00	6 504,73	6,92
		Jun	1	95 077,00	6 579,33	6,92
		Jul	1	93 794,00	5 214,95	5,56
		Ago	1	93 794,00	5 214,95	5,56
		Sep	1	83 046,00	4 658,88	5,61
		Oct	1	81 141,00	6 564,31	8,09
		Nov	1	80 908,00	5 987,19	7,40
		Dic	1	80 667,00	6 380,76	7,91
Total Bolívar			1	1 083 482,00	74 393,77	6,87
Guayas-Los Ríos	Los Ríos	Ene	1	269 500,00	20 266,40	7,52
		Feb	1	240 100,00	17 935,47	7,47
		Mar	1	265 300,00	23 479,05	8,85
		Abr	1	272 300,00	15 058,19	5,53
		May	1	273 000,00	12 148,50	4,45
		Jun	1	112 700,00	9 466,80	8,40
	Emelec	Oct	1	94 209,00	7 300,00	7,75
Total Guayas-Los Ríos			1	1 527 109,00	105 654,41	6,92
Manabí	Esmeraldas	Ene	1	61 939,00	3 716,34	6,00
		Feb	1	61 939,00	3 716,34	6,00
		Mar	1	61 939,00	3 716,34	6,00
		Abr	1	61 939,00	3 716,34	6,00
		May	1	61 939,00	3 716,34	6,00
		Jun	1	61 939,00	3 716,34	6,00
		Jul	1	61 939,00	3 716,34	6,00
		Ago	1	61 939,00	3 716,34	6,00
		Sep	1	61 939,00	3 716,34	6,00
		Oct	1	61 939,00	3 716,34	6,00
		Nov	1	61 939,00	3 716,34	6,00
		Dic	1	61 939,00	3 716,34	6,00
Total Manabí			1	743 268,00	44 596,08	6,00
Total general			1	20 946 060,00	2 007 841,71	9,59

ENERGÍA EXPORTADA POR EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2002

Empresa Vendedora	Empresa Compradora	Mes	Número de clientes	Energía Facturada (kWh)	Total Facturado (USD)	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)
Sur	Perú	Ene	3	6 483,00	728,58	11,24
		Feb	3	6 044,00	651,81	10,78
		Mar	3	6 660,00	683,17	10,26
		Abr	3	8 557,00	987,25	11,54
		May	3	5 845,00	749,10	12,82
		Jun	3	6 809,00	833,63	12,24
		Jul	3	5 719,00	737,83	12,90
		Ago	3	5 135,00	686,48	13,37
		Sep	3	5 164,00	689,65	13,35
		Oct	3	4 959,00	671,35	13,54
		Nov	3	5 917,00	755,30	12,76
		Dic	3	6 842,00	824,49	12,05
Total Sur			3	74 134,00	8 998,64	12,14
Total general			3	74 134,00	8 998,64	12,14

ENERGÍA VENDIDA POR E.E. DISTRIBUIDORAS A GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2002

Empresa Vendedora	Empresa Compradora	Mes	Número de clientes	Energía Facturada (kWh)	Total Facturados (US\$)	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)
Azogues	Guapán	Ene	1	3 474 864,00	185 388,48	5,34
		Feb	1	2 729 996,00	156 835,33	5,74
		Mar	1	2 465 630,00	154 658,09	6,27
		Abr	1	3 631 748,00	201 621,49	5,55
		May	1	4 434 289,00	236 853,50	5,34
		Jun	1	3 109 180,00	179 456,23	5,77
		Jul	1	2 819 271,00	187 918,55	6,67
		Ago	1	3 642 477,00	227 095,25	6,23
		Sep	1	3 455 503,00	204 733,79	5,92
		Oct	1	3 804 095,00	223 668,17	5,88
		Nov	1	2 442 600,00	155 423,22	6,36
		Dic	1	3 585 891,00	208 971,48	5,83
Total Azogues			1	39.595.544,00	2.322.623,58	5,87
Manabí	CRM	Oct	1	33 351,00	0,00	0,00
		Nov	1	24 422,00	0,00	0,00
		Dic	1	24 710,00	0,00	0,00
Total Manabí			1	82.483,00	0,00	0,00

Empresa Eléctrica Manabí no entrega información sobre valor en US\$ de Cliente No Regulado C.R.M.

ENERGÍA RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2002

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\$)	Precio Medio Total (US\$ c/kWh)	Valor Cancelado (US\$)
Acosa	Ene	1 764 077,00	-	30 067,53	1 764 077,00	61 742,70	5,20	61 125,27
	Feb	2 027 013,00	-	37 072,40	2 027 013,00	70 945,46	5,33	70 236,00
	Mar	2 166 168,00	-	35 311,96	2 166 168,00	75 815,88	5,13	75 057,72
	Abr	1 884 189,00	-	32 360,74	1 884 189,00	65 946,62	5,22	65 287,15
	May	2 193 604,00	-	20 220,92	2 246 887,10	78 531,02	4,40	78 531,02
	Jun	2 129 718,00	-	18 682,86	2 169 313,31	79 651,45	4,53	79 651,45
	Jul	2 313 175,00	-	23 976,84	2 372 054,86	84 893,52	4,59	84 893,52
	Ago	2 070 304,00	-	20 807,39	2 123 623,89	77 222,34	4,62	77 222,34
	Sep	2 198 356,00	-	15 478,57	2 218 341,63	81 998,68	4,39	81 998,68
	Oct	2 286 161,00	-	16 901,72	2 312 093,17	85 273,81	4,42	85 273,81
	Nov	2 215 881,00	-	21 372,09	2 262 771,33	82 652,36	4,60	-
Dic	2 153 648,00	-	15 697,28	2 181 586,60	80 331,07	4,40	-	
Total Acosa		25 402 294,00	-	287 950,30	25 728 118,90	925 004,90	4,71	759 276,96
Adelca	Ene	1 875 250,00	-	16 703,70	1 875 250,00	65 869,67	4,40	65 210,97
	Feb	1 749 650,00	-	20 555,99	1 749 650,00	79 730,04	5,73	78 932,73
	Mar	2 275 440,00	-	19 774,07	2 275 440,00	109 426,09	5,68	108 331,83
	Abr	1 285 650,00	-	19 221,33	1 285 650,00	57 725,66	5,99	57 148,40
	May	1 557 320,00	-	24 378,17	1 557 320,00	65 970,12	5,80	65 310,42
	Jun	1 037 700,00	-	16 134,55	1 037 700,00	47 684,52	6,15	47 207,67
	Jul	541 490,00	-	8 287,20	541 490,00	25 014,45	6,15	24 764,31
	Ago	2 684 990,00	-	31 048,67	2 684 990,00	134 078,23	6,15	132 737,45
	Sep	2 051 100,00	-	20 257,69	2 051 100,00	126 142,65	7,14	124 881,22
	Oct	1 792 260,00	-	23 196,68	1 792 260,00	135 434,47	8,85	134 080,13
	Nov	2 708 980,00	-	31 167,80	2 708 980,00	87 027,31	4,36	86 157,04
Dic	1 918 420,00	-	22 910,07	1 918 420,00	95 072,76	6,15	-	
Total Adelca		21 478 250,00	-	253 635,92	21 478 250,00	1 029 175,96	5,97	924 762,16
Aga	Ene	1 065 261,59	-	18 472,47	1 065 261,59	51 239,08	6,54	50 726,69
	Feb	1 382 971,80	-	24 999,99	1 382 971,80	66 520,94	6,62	65 855,73
	Mar	1 223 673,50	1 223 673,50	104 621,43	-	-	-	-
	Abr	1 275 675,25	-	10 362,96	1 275 675,25	43 372,96	4,21	43 372,96
	May	1 131 268,36	-	12 536,44	1 131 268,36	38 463,12	4,51	38 463,12
	Jun	1 226 768,87	-	12 125,51	1 226 768,87	41 710,14	4,39	41 710,14
	Jul	1 160 271,53	-	15 051,19	1 160 271,53	39 449,23	4,70	39 449,23
	Ago	1 446 912,62	-	14 893,59	1 446 912,62	49 195,03	4,43	49 195,03
	Sep	1 537 098,25	-	11 408,47	1 537 098,25	52 261,34	4,14	52 261,34
	Oct	1 382 281,64	-	12 260,67	1 382 281,64	46 997,58	4,29	46 997,58
	Nov	1 584 394,70	-	15 543,04	1 584 394,70	53 869,42	4,38	53 869,42
Dic	1 636 367,67	-	12 005,05	1 636 367,67	55 636,50	4,13	-	
Total Aga		16 052 945,78	1 223 673,50	264 280,81	14 829 272,28	538 715,35	5,00	481 901,24
Base Naval	Ene	1 766 649,14	-	33 117,26	1 766 649,14	70 665,97	5,87	69 959,31
	Feb	1 439 732,59	-	32 340,02	1 439 732,59	57 589,30	6,25	57 013,41
	Mar	1 622 759,88	-	32 470,85	1 622 759,88	64 910,40	6,00	64 261,29
	Abr	1 716 036,46	-	36 675,11	1 716 036,46	68 641,46	6,14	67 955,04
	May	1 802 897,00	-	43 105,31	1 802 897,00	72 115,88	6,39	71 394,72
	Jun	1 462 240,00	-	36 192,43	1 462 240,00	58 489,60	6,48	57 904,70
	Jul	1 392 490,00	-	35 407,19	1 392 490,00	55 699,60	6,54	55 142,60
	Ago	1 172 357,00	-	30 739,62	1 172 358,00	46 894,32	6,62	46 425,38
	Sep	1 385 493,00	-	34 388,25	1 385 493,00	55 419,72	6,48	54 865,52
	Oct	1 554 741,00	-	37 179,06	1 554 741,00	65 098,56	6,58	64 447,57
	Nov	1 627 464,00	-	44 901,47	1 627 464,00	62 189,64	6,58	61 567,74
Dic	1 780 385,00	-	39 293,84	1 780 385,00	71 215,40	6,21	-	
Total Base Naval		18 723 245,07	-	435 810,41	18 723 246,07	748 929,84	6,33	670 937,30
Cartonera	Ene	1 198 977,00	-	21 491,73	1 198 977,00	46 760,10	5,69	46 292,50
	Feb	1 063 572,00	-	24 098,38	1 063 572,00	41 479,31	6,17	41 064,51
	Mar	1 185 977,00	-	24 143,87	1 185 977,00	46 253,10	5,94	45 790,57
	Abr	1 144 696,00	-	24 644,44	1 144 696,00	44 643,14	6,05	44 196,71
	May	1 181 132,00	-	25 587,48	1 181 132,00	46 064,15	6,07	45 603,51
	Jun	1 109 193,00	-	24 313,71	1 109 193,00	43 258,53	6,09	42 825,94
	Jul	1 011 377,00	-	25 069,86	1 011 377,00	39 443,70	6,38	39 049,26
	Ago	1 134 632,00	-	26 535,67	1 134 632,00	44 250,65	6,24	43 808,14
	Sep	1 086 902,00	-	1 892,44	1 086 902,00	51 312,74	4,90	50 799,61
	Oct	1 125 195,00	-	2 558,40	1 125 195,00	45 448,30	4,27	44 993,81
	Nov	1 054 209,00	-	1 951,14	1 054 209,00	51 802,70	5,10	51 284,68
Dic	1 175 797,00	-	2 302,44	1 175 797,00	54 377,05	4,82	-	
Total Cartonera		13 471 659,00	-	204 589,56	13 471 659,00	555 093,47	5,64	495 709,26

ENERGÍA RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2002

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\$)	Precio Medio Total (US\$ c/kWh)	Valor Cancelado (US\$)
Cartopel	Ene	-	-	-	-	-	-	-
	Feb	-	-	-	-	-	-	-
	Mar	2 079 583,00	-	8 189,63	2 117 687,69	83 964,32	4,35	123 943,15
	Abr	2 022 643,00	-	12 534,80	2 078 279,18	77 009,90	4,31	120 651,42
	May	2 134 665,00	-	16 299,67	2 200 116,06	79 557,01	4,36	77 834,35
	Jun	2 138 529,00	-	15 508,64	2 194 953,87	78 855,52	4,30	78 935,43
	Jul	1 978 218,00	-	19 617,06	2 039 455,07	67 147,68	4,25	67 146,06
	Ago	1 855 852,00	-	16 966,52	1 909 866,66	62 928,28	4,18	62 928,28
	Sep	2 090 956,00	-	10 874,61	2 132 392,47	82 520,89	4,38	82 520,89
	Oct	2 084 470,00	-	11 954,20	2 133 876,78	82 520,76	4,43	82 520,76
	Nov	2 003 837,00	-	18 382,18	2 056 872,23	75 476,00	4,56	75 476,00
Dic	2 301 209,00	-	12 704,53	2 348 734,19	94 884,84	4,58	-	
Total Cartopel		20 689 962,00	-	143 031,84	21 212 234,20	784 865,19	4,37	771 956,33
Cridesa	Ene	1 147 590,85	-	21 210,32	1 147 590,85	44 182,25	5,70	43 740,43
	Feb	-	-	- 17,77	-	-	-	-
	Mar	1 555 794,38	-	25 945,96	1 555 794,38	59 898,08	5,52	59 299,10
	Abr	1 711 159,41	-	31 414,06	1 711 159,11	65 879,63	5,69	65 220,83
	May	1 745 472,38	-	32 496,00	1 745 472,38	67 200,69	5,71	66 528,68
	Jun	1 708 583,63	-	33 313,85	1 708 583,63	65 780,47	5,80	65 122,67
	Jul	1 800 359,20	-	41 591,78	1 800 359,20	69 313,83	6,16	68 620,69
	Ago	1 775 623,71	-	38 643,72	1 775 623,71	68 361,51	6,03	67 677,89
	Sep	1 746 997,83	-	3 132,31	1 746 997,83	84 190,91	5,00	83 349,00
	Oct	1 777 280,13	-	4 046,15	1 777 280,13	76 635,19	4,54	75 868,84
	Nov	1 702 200,13	-	3 179,22	1 702 200,13	84 330,14	5,14	83 486,84
Dic	1 726 107,81	-	3 683,14	1 726 107,81	82 518,50	4,99	-	
Total Cridesa		18 397 169,45	-	238 638,74	18 397 169,16	768 291,19	5,47	678 914,97
CRM	Ene	23 384,00	23 384,00	5 187,83	-	-	-	-
	Feb	18 605,00	18 605,00	6 211,89	-	-	-	-
	Mar	19 180,00	19 180,00	3 624,93	-	-	-	-
	Abr	41 300,00	41 300,00	12 051,53	-	-	-	-
	May	420 825,00	420 825,00	47 051,63	-	-	-	-
	Jun	497 146,00	497 146,00	49 189,00	-	-	-	-
	Jul	200 160,00	200 160,00	44 642,21	-	-	-	-
	Ago	92 333,00	92 333,00	46 376,13	-	-	-	-
	Sep	59 903,00	59 903,00	31 532,28	-	-	-	-
Total CRM		1 372 836,00	1 372 836,00	245 867,43	-	-	-	-
Enkador	Ene	232 400,00	-	-	232 400,00	9 063,00	3,90	9 063,00
	Feb	850 400,00	-	-	850 400,00	33 164,00	3,90	33 164,00
	Mar	970 000,00	-	-	970 000,00	37 837,00	3,90	37 837,00
	Abr	611 000,00	-	-	611 000,00	23 815,00	3,90	23 815,00
	May	909 000,00	-	-	909 000,00	35 464,00	3,90	35 464,00
	Sep	1 447 401,00	-	13 846,71	1 447 401,00	58 040,78	4,97	58 040,78
	Oct	1 522 305,00	-	15 051,53	1 522 305,00	61 044,43	5,00	61 044,43
	Nov	1 149 178,00	-	13 322,00	1 149 178,00	46 082,04	5,17	46 082,04
Dic	1 126 282,00	-	11 630,48	1 126 282,00	45 163,91	5,04	-	
Total Enkador		8 817 966,00	-	53 850,72	8 817 966,00	349 674,16	4,58	304 510,25
Erco	Ene	-	-	-	-	-	-	-
	Feb	1 971 137,00	-	13 282,60	1 971 137,00	77 550,38	4,61	-
	Mar	2 517 757,00	-	11 756,51	2 517 757,00	109 183,65	4,80	-
	Abr	2 421 086,00	-	16 967,63	2 421 086,00	99 173,33	4,80	-
	May	2 378 625,00	-	20 238,09	2 378 625,00	93 881,88	4,80	-
	Jun	2 384 931,00	-	18 967,26	2 384 931,00	95 217,37	4,79	-
	Jul	2 577 215,00	-	26 749,29	2 577 215,00	97 322,89	4,81	-
	Ago	2 558 967,00	-	23 297,85	2 558 967,00	99 471,10	4,80	-
	Sep	2 363 551,00	-	14 159,93	2 363 551,00	98 952,23	4,79	-
	Oct	2 252 844,00	-	15 495,35	2 252 844,00	92 334,54	4,79	-
	Nov	2 061 558,00	-	20 327,63	2 061 558,00	77 694,42	4,75	-
Dic	1 393 005,00	-	13 585,52	1 393 005,00	51 853,38	4,70	-	
Total Erco		24 880 676,00	-	194 827,66	24 880 676,00	992 635,17	4,77	-
Eynalea	Ene	1 208 299,00	-	19 535,16	1 208 299,00	48 331,96	5,62	47 848,64
	Feb	1 171 297,00	-	21 816,20	1 171 297,00	46 851,88	5,86	46 383,36
	Mar	1 361 471,00	-	22 587,23	1 361 471,00	54 458,84	5,66	53 914,25
	Abr	1 355 538,00	-	24 126,08	1 355 538,00	54 221,52	5,78	53 679,30
	May	1 520 300,00	-	29 702,85	1 520 300,00	60 812,00	5,95	60 203,88
	Jun	1 492 732,00	-	29 737,62	1 492 732,00	59 709,28	5,99	59 112,19

ENERGÍA RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2002

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\$)	Precio Medio Total (US\$ c/kWh)	Valor Cancelado (US\$)
Expalsa	Jul	1 400 692,00	-	30 280,03	1 400 692,00	53 926,64	6,01	53 387,37
	Ago	1 350 954,00	-	27 924,59	1 350 954,00	52 011,73	5,92	51 491,61
	Sep	1 319 360,00	-	296,99	1 319 360,00	62 840,46	4,79	62 212,06
	Oct	1 408 978,00	-	348,22	1 408 978,00	62 917,35	4,49	62 288,17
	Nov	1 408 559,00	-	1 151,27	1 408 559,00	66 838,97	4,83	66 170,58
	Dic	1 337 542,00	-	1 332,15	1 337 542,00	62 990,35	4,81	-
Total Expalsa		16 335 722,00	-	208 838,39	16 335 722,00	685 910,98	5,48	616 691,42
Interagua	Ene	11 018 480,00	-	154 899,69	11 018 480,00	470 489,10	5,68	465 784,21
	Feb	9 906 655,23	-	165 864,88	9 906 655,23	423 014,18	5,94	418 784,04
	Mar	10 955 018,40	-	166 516,41	10 955 018,40	467 779,29	5,79	463 101,49
	Abr	10 555 844,90	-	175 163,02	10 555 844,90	450 734,58	5,93	446 227,23
	May	11 111 855,49	-	195 709,12	11 111 855,80	474 476,24	6,03	469 731,48
	Jun	10 599 991,40	-	196 351,12	10 599 991,40	452 619,63	6,12	448 093,44
	Jul	11 054 534,88	-	225 671,08	11 054 534,88	472 028,64	6,31	467 308,35
	Ago	11 088 584,12	-	218 652,85	11 088 584,12	473 482,54	6,24	468 747,71
	Sep	10 463 955,39	-	7 531,52	10 463 955,39	581 795,92	5,63	575 977,96
	Oct	10 958 686,05	-	11 912,32	10 958 686,05	500 973,58	4,68	495 963,84
	Nov	10 487 776,48	-	8 331,76	10 487 776,52	554 135,74	5,36	548 594,39
Dic	10 949 751,76	-	8 509,21	10 949 751,79	537 986,29	4,99	-	
Total Interagua		129 151 134,11	-	1 535 112,98	129 151 134,48	5 859 515,72	5,73	5 268 314,14
Kimberly-Clark	Ene	146 550,00	-	1 277,98	146 550,00	4 616,33	4,02	4 570,16
	Feb	1 327 980,00	-	24 182,92	1 327 980,00	41 831,37	4,97	41 413,06
	Mar	1 487 770,00	-	23 338,20	1 487 770,00	46 864,76	4,72	46 396,11
	Abr	1 325 830,00	-	23 108,48	1 325 830,00	41 763,65	4,89	41 346,01
	May	1 485 640,00	-	26 730,68	1 485 640,00	46 797,66	4,95	46 329,68
	Jun	1 412 715,00	-	26 466,54	1 412 715,00	44 500,52	5,02	44 055,52
	Jul	815 323,00	-	18 615,15	815 323,00	25 682,67	5,43	25 425,84
	Ago	776 285,00	-	7 759,72	776 285,00	33 771,53	5,35	33 433,81
	Sep	850 587,00	-	7 399,85	850 587,00	38 106,55	5,35	37 725,48
	Oct	1 131 085,00	-	7 527,01	1 131 085,00	57 049,59	5,71	56 479,09
	Nov	1 199 282,00	-	11 298,43	1 199 282,00	52 986,04	5,36	52 456,18
Dic	1 198 551,00	-	7 790,71	1 198 551,00	56 331,77	5,35	55 768,45	
Total Kimberly-Clark		13 157 598,00	-	185 495,67	13 157 598,00	490 302,42	5,14	485 399,40
La Fabril	Ene	1 212 135,60	-	25 446,69	1 212 135,60	48 485,42	6,10	48 000,57
	Feb	1 289 054,80	-	28 944,47	1 289 054,80	51 562,19	6,25	51 046,57
	Mar	1 289 030,10	-	22 241,02	1 289 030,10	51 561,20	5,73	51 045,59
	Abr	1 412 207,60	-	22 223,12	1 412 207,60	56 488,30	5,57	55 923,42
	May	1 141 496,50	-	24 057,33	1 141 496,50	45 659,86	6,11	45 203,26
	Jun	1 415 035,40	-	27 441,63	1 415 035,40	56 601,42	5,94	56 035,40
	Jul	1 332 733,20	-	28 911,93	1 332 733,20	51 310,23	6,02	50 797,13
	Ago	1 317 859,00	-	27 077,56	1 317 859,00	50 737,57	5,90	50 230,19
	Sep	975 456,40	-	221,02	975 456,40	45 785,78	4,72	45 327,92
	Oct	949 192,90	-	185,07	949 192,90	51 703,71	5,47	51 186,68
	Nov	1 173 780,90	-	267,65	1 173 780,90	44 264,81	3,79	43 822,16
Dic	1 244 034,50	-	229,18	1 244 034,50	59 059,75	4,77	-	
Total La Fabril		14 752 016,90	-	207 246,67	14 752 016,90	613 220,25	5,56	548 618,90
Nirsa	Ene	879 954,93	-	18 241,18	879 955,01	28 598,54	5,32	28 312,55
	Feb	1 091 864,00	-	24 055,67	1 091 864,00	35 485,58	5,45	35 130,72
	Mar	1 207 436,00	-	22 763,65	1 207 436,00	39 241,67	5,14	38 849,25
	Abr	1 101 386,33	-	21 036,29	1 101 386,33	38 548,52	5,41	38 163,04
	May	1 196 572,00	-	25 009,31	1 196 572,00	41 880,02	5,59	41 461,22
	Jun	994 474,00	-	22 106,19	994 474,00	34 806,59	5,72	34 458,52
	Jul	1 025 575,00	-	23 266,54	1 025 575,00	35 895,13	5,77	35 536,18
	Ago	1 091 262,00	-	23 320,98	1 091 262,00	38 194,17	5,64	37 812,23
	Sep	944 742,00	-	397,31	944 742,00	42 921,47	4,59	42 492,26
	Oct	1 062 047,00	-	1 477,27	1 062 047,00	52 842,16	5,11	52 313,74
	Nov	1 234 914,00	-	1 606,46	1 234 914,00	47 003,66	3,94	46 533,62
Dic	1 042 478,00	-	620,28	1 042 479,00	46 370,23	4,51	-	
Total Nirsa		12 872 705,25	-	183 901,13	12 872 706,34	481 787,73	5,17	431 063,33
Panalera	Ene	4 323 223,29	-	64 672,23	4 323 223,39	151 312,82	5,00	149 799,69
	Feb	4 104 891,52	-	68 549,03	4 104 891,53	143 671,20	5,17	142 234,49
	Mar	4 816 108,06	-	73 801,78	4 816 108,15	168 563,79	5,03	166 878,15
	Abr	4 541 630,20	-	73 794,43	4 541 630,26	158 957,06	5,12	157 367,49
	May	4 838 604,23	-	84 829,28	4 838 604,27	169 351,15	5,25	167 657,64
	Jun	4 408 400,75	-	80 598,30	4 408 400,90	154 294,03	5,33	152 751,09

ENERGÍA RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2002

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\$)	Precio Medio Total (US\$ c/kWh)	Valor Cancelado (US\$)
Papelera	Jul	4 724 241,18	-	93 366,64	4 724 241,19	165 348,44	5,48	163 694,96
	Ago	4 778 166,50	-	90 573,60	4 778 166,50	167 235,83	5,40	165 563,47
	Sep	4 720 800,16	-	84 869,27	4 720 800,16	165 228,01	5,30	163 575,73
	Oct	4 855 040,48	-	87 442,14	4 855 040,51	133 960,20	4,56	132 620,59
	Nov	3 827 434,17	-	80 533,40	3 827 434,17	169 926,42	6,54	-
	Dic	3 833 074,57	-	68 226,66	3 833 074,59	134 157,61	5,28	-
Total Papelera		53 771 615,11	-	951 256,76	53 771 615,61	1 882 006,55	5,27	1 562 143,30
Pica	Ene	1 822 621,83	-	40 231,58	1 822 621,83	59 235,21	5,46	58 642,86
	Feb	1 558 851,06	-	40 706,58	1 558 851,06	50 662,66	5,86	50 156,03
	Mar	1 625 386,47	-	38 608,52	1 625 386,47	52 825,06	5,63	52 296,81
	Abr	1 665 883,49	-	40 505,24	1 665 883,49	54 141,21	5,68	53 599,80
	May	1 532 595,15	-	39 171,12	1 532 595,15	49 809,34	5,81	49 311,25
	Jun	1 335 405,21	-	37 026,23	1 335 405,21	43 400,67	6,02	42 966,66
	Jul	1 138 455,42	-	34 275,24	1 138 455,42	36 999,80	6,26	36 629,80
	Ago	1 520 285,74	-	40 215,67	1 520 285,74	49 409,29	5,90	48 915,20
	Sep	1 545 331,64	-	8 471,87	1 545 331,64	68 711,07	4,99	68 023,96
	Oct	1 573 265,84	-	8 447,74	1 573 265,84	59 069,81	4,29	58 479,12
	Nov	1 441 150,55	-	7 833,86	1 441 150,55	68 914,18	5,33	68 225,04
Dic	1 330 750,85	-	10 513,28	1 330 750,85	57 089,57	5,08	-	
Total Pica		18 089 983,22	-	346 006,93	18 089 983,25	650 267,88	5,51	587 246,53
Plasticauc	Dic	643 549,00	-	7 755,62	643 549,00	22 802,36	4,75	-
Total Plasticauco		643 549,00	-	7 755,62	643 549,00	22 802,36	4,75	-
Unilever	Ene	1 233 510,17	-	20 482,97	1 233 510,17	49 340,41	5,66	48 847,00
	Feb	1 040 348,82	-	21 001,89	1 040 348,82	41 613,95	6,02	41 197,81
	Mar	1 051 046,79	-	20 043,91	1 051 046,79	42 041,87	5,91	41 621,45
	Abr	1 195 984,00	-	22 447,06	1 195 984,00	47 839,36	5,88	47 360,97
	May	931 597,00	-	19 741,07	931 597,00	37 263,88	6,12	36 891,24
	Jun	1 084 679,00	-	22 629,43	1 084 679,00	41 760,14	5,94	41 342,54
	Jul	1 193 151,00	-	25 587,90	1 193 151,00	45 936,31	5,99	45 476,95
	Ago	1 024 033,00	-	21 923,28	1 024 033,00	39 425,27	5,99	39 031,02
	Sep	1 135 168,00	-	1 076,77	1 135 168,00	54 967,90	4,94	54 418,22
	Oct	1 253 218,00	-	1 123,07	1 253 218,00	52 001,67	4,24	51 481,65
	Nov	1 155 569,00	-	1 016,37	1 155 569,00	60 027,42	5,28	59 427,15
Dic	1 120 419,00	-	1 230,68	1 120 419,00	53 542,34	4,89	-	
Total Unilever		13 418 723,78	-	178 304,40	13 418 723,78	565 760,52	5,54	507 096,00
Total general		441 480 050,67	2 596 509,50	6 126 401,94	439 731 640,97	17 943 959,64	5,44	15 094 541,48

Guapan es Gran Consumidor de la E.E. Azogues

El Gran Consumidor CRM, pierde su calificación a partir del mes de octubre y pasa a ser Cliente No Regulado de la E.E. Manabí.

El Gran Consumidor Enkador, recibe energía del Autoprodutor HCJB en los meses de enero a mayo; en el periodo junio a agosto se registra como cliente regulado de la E.E. Quito y en el último cuatrimestre registra sus operaciones en el MEM.

**ESTADÍSTICA DEL SECTOR ELÉCTRICO
ECUATORIANO**

AÑO 2002

Mercado Eléctrico Mayorista (MEM)

CAPITULO 11

ENERGÍA MENSUAL, PRECIOS EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2002

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	951 958 738,37	528 187 497,53	62 588 402,46	7,86	431 838 931,97	17 137 869,03	3,97	6,16
Feb	847 489 754,00	462 706 863,33	53 039 599,40	7,60	390 022 621,02	15 792 732,68	4,05	6,02
Mar	946 441 224,90	572 031 936,32	40 397 610,37	7,06	396 595 453,20	16 526 979,37	4,17	6,01
Abr	948 945 737,98	530 562 558,46	29 650 923,56	5,59	457 005 017,77	16 064 347,30	3,52	4,82
May	997 495 017,12	488 002 600,79	18 740 247,08	3,84	551 514 152,45	17 921 699,37	3,25	3,68
Jun	925 332 836,18	488 475 372,63	26 787 264,46	5,48	453 454 144,68	15 405 899,12	3,40	4,56
Jul	932 220 534,48	396 449 373,02	15 792 756,85	3,98	549 014 704,32	16 507 670,18	3,01	3,46
Ago	928 189 212,85	378 833 298,63	16 650 039,80	4,40	601 066 266,00	19 747 411,08	3,29	3,92
Sep	909 059 108,97	495 578 205,56	42 834 508,45	8,64	436 515 276,95	19 657 315,69	4,50	6,87
Oct	965 938 796,74	495 409 155,49	36 712 354,67	7,41	510 575 758,76	22 450 196,68	4,40	6,12
Nov	937 097 398,33	392 528 789,82	17 630 541,33	4,49	604 742 896,10	21 954 474,82	3,63	4,22
Dic	987 319 145,34	464 943 910,24	29 039 648,23	6,25	533 588 784,11	21 348 186,60	4,00	5,10
Total	11 277 487 505,27	5 693 709 561,81	389 863 896,67	6,16	5 915 934 007,32	220 514 781,92	3,73	5,07

La energía total remunerada se refiere a la registrada por el CENACE en bornes de generación menos los consumos de auxiliares.

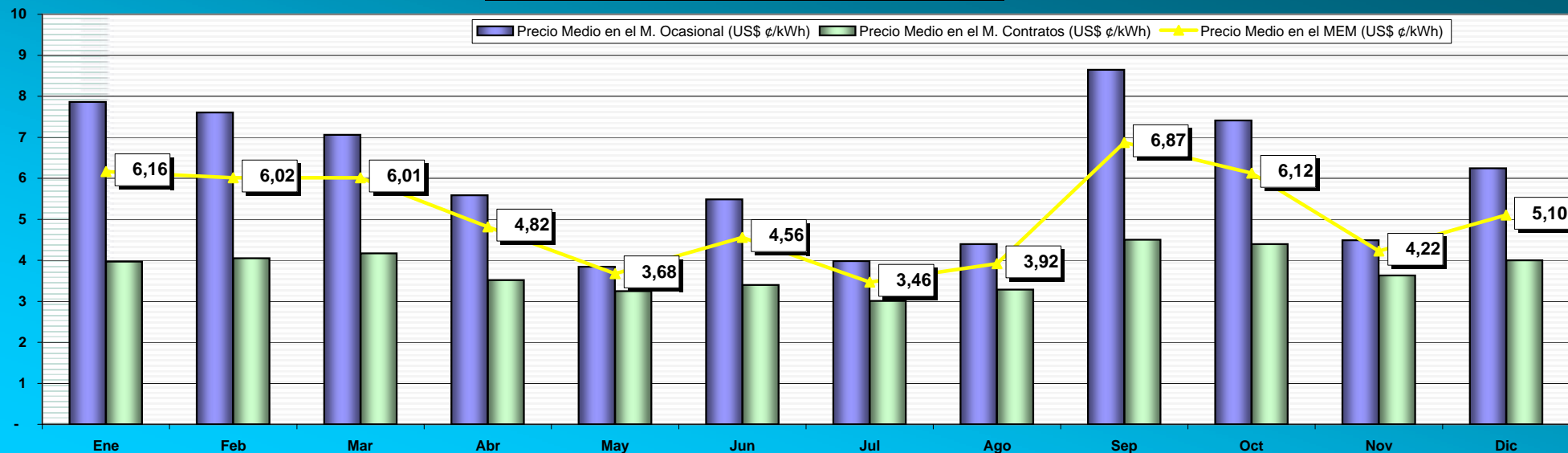
Energía de Contratos corresponde a medición en la barra de entrega, a excepción de las transacciones con la generadora Termoesmeraldas, que son en la barra de generación.

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.

En los meses de Enero y Febrero, el CENACE liquida todas 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 en esta tabla.

Fuente: M. Ocasional->CENACE, M. Contratos->Agentes

Precios Medios en el Mercado Eléctrico Mayorista



ENERGÍA MENSUAL VENDIDA Y PRECIOS EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA POR TIPO DE EMPRESA EN EL AÑO 2002

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	873 055 805,70	455 145 372,46	56 859 251,11	7,86	425 978 124,37	16 770 849,67	3,94	6,02
	Feb	789 140 758,94	408 435 572,46	48 829 013,92	7,58	385 944 916,82	15 539 575,55	4,03	5,89
	Mar	868 067 619,80	502 645 807,62	37 488 169,26	7,46	387 607 980,40	15 982 257,37	4,12	6,16
	Abr	876 381 204,76	462 809 138,83	27 528 581,76	5,95	452 193 904,17	15 781 893,04	3,49	4,94
	May	939 177 844,79	432 105 596,06	17 662 141,46	4,09	549 093 984,85	17 799 392,79	3,24	3,78
	Jun	857 750 061,12	425 970 885,57	25 325 416,73	5,95	448 375 856,68	15 149 294,72	3,38	4,72
	Jul	883 714 628,65	349 395 851,99	14 723 743,69	4,21	547 562 319,52	16 434 773,95	3,00	3,53
	Ago	880 049 213,80	332 946 360,78	15 228 075,87	4,57	598 813 204,80	19 623 431,74	3,28	3,96
	Sep	831 070 673,99	429 747 020,58	38 846 910,99	9,04	424 358 026,95	18 903 474,61	4,45	6,95
	Oct	896 327 137,48	435 019 053,03	33 889 991,95	7,79	501 354 201,96	21 843 504,78	4,36	6,22
	Nov	877 188 562,20	332 643 323,69	16 510 639,15	4,96	604 719 526,10	21 953 357,69	3,63	4,38
	Dic	918 278 870,87	398 427 077,78	27 275 563,41	6,85	531 065 342,10	21 192 026,00	3,99	5,28
Total Generador		10 490 202 382,11	4 965 291 060,86	360 167 499,31	6,47	5 857 067 388,71	216 973 831,90	3,70	5,13
Distribuidor	Ene	73 042 125,07	73 042 125,07	5 634 810,08	7,71	-	-	-	7,71
	Feb	54 271 290,86	54 271 290,86	4 146 172,17	7,64	-	-	-	7,64
	Mar	69 386 128,70	69 386 128,70	2 761 013,94	3,98	-	-	-	3,98
	Abr	67 753 419,62	67 753 419,62	2 012 643,57	2,97	-	-	-	2,97
	May	55 897 004,73	55 897 004,73	963 751,99	1,72	-	-	-	1,72
	Jun	62 504 487,07	62 504 487,07	1 461 847,72	2,34	-	-	-	2,34
	Jul	47 053 521,02	47 053 521,02	1 069 013,16	2,27	-	-	-	2,27
	Ago	45 798 841,85	45 798 841,85	1 421 963,93	3,10	-	-	-	3,10
	Sep	65 794 813,98	65 794 813,98	3 987 597,47	6,06	-	-	-	6,06
	Oct	60 353 221,46	60 353 221,46	2 822 362,72	4,68	-	-	-	4,68
	Nov	59 861 521,14	59 861 521,14	1 119 902,17	1,87	-	-	-	1,87
	Dic	66 496 156,46	66 496 156,46	1 764 084,83	2,65	-	-	-	2,65
Total Distribuidor		728 212 531,95	728 212 531,95	29 165 163,76	4,01	-	-	-	4,01
Autoproduccion	Ene	783 490,00	-	-	-	783 490,00	37 450,67	4,78	4,78
	Feb	673 690,00	-	-	-	673 690,00	32 202,57	4,78	4,78
	Mar	325 250,00	-	-	-	325 250,00	15 546,81	4,78	4,78
	Abr	199 240,00	-	-	-	199 240,00	9 523,58	4,78	4,78
	May	46 450,00	-	-	-	46 450,00	2 220,21	4,78	4,78
	Jun	109 730,00	-	-	-	109 730,00	5 245,05	4,78	4,78
	Jul	207 890,00	-	-	-	207 890,00	9 937,24	4,78	4,78
	Ago	187 306,00	88 096,00	-	-	99 210,00	4 742,14	4,78	2,53
	Sep	72 601,00	36 371,00	-	-	36 230,00	1 731,79	4,78	2,39
	Oct	77 401,00	36 881,00	-	-	40 520,00	1 937,00	4,78	2,50
	Nov	47 315,00	23 945,00	-	-	23 370,00	1 117,13	4,78	2,36
	Dic	41 306,00	20 676,00	-	-	20 630,00	986,26	4,78	2,39
Total Autoproduccion		2 771 669,00	205 969,00	-	-	2 565 700,00	122 640,45	4,78	4,42
Importación	Ene	5 077 317,60	-	94 341,27	-	5 077 317,60	329 568,69	6,49	8,35
	Feb	3 404 014,20	-	64 413,30	-	3 404 014,20	220 954,56	6,49	8,38
	Mar	8 662 226,40	-	148 427,17	-	8 662 222,80	529 175,19	6,11	7,82
	Abr	4 611 873,60	-	109 698,23	-	4 611 873,60	272 930,68	5,92	8,30
	May	2 373 717,60	-	114 353,62	-	2 373 717,60	120 086,37	5,06	9,88
	Jun	4 968 558,00	-	-	-	4 968 558,00	251 359,35	5,06	5,06
	Jul	1 244 494,80	-	-	-	1 244 494,80	62 958,99	5,06	5,06
	Ago	2 153 851,20	-	-	-	2 153 851,20	119 237,20	5,54	5,54
	Sep	12 121 020,00	-	-	-	12 121 020,00	752 109,29	6,21	6,21
	Oct	9 181 036,80	-	-	-	9 181 036,80	604 754,89	6,59	6,59
	Nov	-	-	-	-	-	-	-	-
	Dic	2 502 812,01	-	-	-	2 502 812,01	155 174,34	6,20	6,20
Total Importación		56 300 922,21	-	531 233,60	-	56 300 918,61	3 418 309,56	6,07	7,02
Total		11 277 487 505,27	5 693 709 561,81	389 863 896,67	6,16	5 915 934 007,32	220 514 781,92	3,73	5,07

En los meses de Enero y Febrero, el CENACE liquida todas 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 en esta tabla.

La única energía de Autoproduccion registrada en el MEM es la de Famiproduct en el periodo Agosto-Diciembre (sin embargo no se informa sobre el valor económico), el resto son transacciones no reportadas al CENACE

Fuente: M. Ocasional->CENACE, M. Contratos->Agentes

ENERGÍA VENDIDA Y PRECIOS EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA POR EMPRESA EN EL AÑO 2002

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	Elecaastro	209.617.778,23	69.222.850,77	3.727.799,82	5,39	149.979.676,00	7.384.384,10	4,92	5,30
	Electroecuador	468.101.947,51	468.101.947,51	46.389.664,41	9,91	-	-		9,91
	Electroguayas	1.551.709.540,33	699.507.042,37	75.790.004,55	8,90	954.506.434,54	61.050.670,48	6,40	7,95
	Electroquil	500.923.486,16	503.712.148,75	46.700.916,86	9,27	-	-		9,32
	EMAAP-Q	66.516.123,40	20.210.522,24	863.109,42	4,27	62.752.430,00	2.822.168,92	4,50	5,54
	Hidroagoyán	1.186.381.866,79	474.124.906,98	28.107.483,25	4,71	687.794.916,59	14.467.410,40	2,10	3,10
	Hidronación	848.127.175,89	449.209.548,47	25.010.368,81	5,57	494.822.184,98	20.218.078,24	4,09	5,33
	Hidropaute	4.532.202.388,43	1.591.686.652,49	78.447.692,82	4,18	2.933.008.377,62	71.746.810,73	2,45	3,05
	Machala Power	267.819.311,73	268.556.719,52	18.225.764,89	6,79	-	-		6,81
	Termoesmeraldas	693.867.206,16	309.898.002,34	23.491.035,07	5,69	475.628.039,58	28.976.384,72	6,09	6,72
	Termopichincha	164.935.557,50	111.060.719,43	13.413.659,40	10,44	98.575.329,39	10.307.924,31	10,46	13,28
Total Generador		10.490.202.382,11	4.965.291.060,86	360.167.499,31	6,47	5.857.067.388,71	216.973.831,90	3,70	5,13
Distribuidor	Ambato	10.549.251,63	10.549.251,63	312.732,73	2,96	-	-		2,96
	Bolívar	6.200.807,86	6.200.807,86	126.333,28	2,04	-	-		2,04
	Cotopaxi	42.380.900,00	42.380.900,00	750.071,57	1,77	-	-		1,77
	El Oro	4.011.472,30	4.011.472,30	565.188,60	14,09	-	-		14,09
	Esmeraldas	1.030.316,18	1.030.316,18	83.660,28	8,12	-	-		8,12
	Los Ríos	2.519.736,36	2.519.736,36	205.095,77	8,14	-	-		8,14
	Manabí	1.818.698,39	1.818.698,39	246.191,05	13,54	-	-		13,54
	Norte	44.020.304,00	44.020.304,00	1.341.985,69	3,05	-	-		3,05
	Quito	487.539.199,26	487.539.199,26	20.707.527,85	4,25	-	-		4,25
	Riobamba	86.439.617,00	86.439.617,00	1.689.523,26	1,95	-	-		1,95
	Sta. Elena	4.679.911,63	4.679.911,63	634.623,89	13,56	-	-		13,56
Sur	37.022.317,34	37.022.317,34	2.502.229,79	6,76	-	-		6,76	
Total Distribuidor		728.212.531,95	728.212.531,95	29.165.163,76	4,01	-	-		4,01
Importación	Inter. Colombia	56.300.922,21	-	531.233,60		56.300.918,61	3.418.309,56	6,07	7,02
Total Importación		56.300.922,21	-	531.233,60		56.300.918,61	3.418.309,56	6,07	7,02
Autoproducción	Famiproduct	2.771.669,00	205.969,00	-	-	2.565.700,00	122.640,45	4,78	4,42
Total Autoproducción		2.771.669,00	205.969,00	-	-	2.565.700,00	122.640,45	4,78	4,42
Total		11.277.487.505,27	5.693.709.561,81	389.863.896,67	6,16	5.915.934.007,32	220.514.781,92	3,73	5,07

Fuente: M. Ocasional->CENACE, M. Contratos->Agentes

La única energía de Autoproducción registrada en el MEM es la de Famiproduct en el periodo Agosto-Diciembre (sin embargo no se informa sobre el valor económico), el resto son transacciones no reportadas al CENACE

ENERGÍA MENSUAL VENDIDA Y PRECIOS POR EMPRESA GENERADORA EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2002

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)
Elecaastro	Ene	26 777 172,37	15 757 744,87	1 058 887,36	6,72	11 058 000,00	490 234,31	4,43	5,79
	Feb	18 163 310,45	6 954 358,10	451 679,74	6,49	11 293 137,00	507 406,44	4,49	5,28
	Mar	17 874 464,64	6 727 901,28	496 519,79	7,38	11 247 757,00	527 822,07	4,69	5,73
	Abr	16 685 841,68	5 282 499,44	254 213,52	4,81	11 497 086,00	551 829,75	4,80	4,83
	May	19 788 753,08	5 052 281,03	31 830,22	0,63	15 328 625,00	765 624,28	4,99	4,03
	Jun	18 759 971,04	2 406 496,73	84 509,07	3,51	17 629 931,00	774 130,19	4,39	4,58
	Jul	10 473 096,90	2 296 757,56	17 404,64	0,76	10 069 215,00	517 646,57	5,14	5,11
	Ago	9 914 954,84	641 014,87	- 5 367,41	- 0,84	11 996 967,00	612 308,64	5,10	6,12
	Sep	15 574 536,98	4 087 438,39	251 606,94	6,16	12 746 551,00	657 697,18	5,16	5,84
	Oct	17 270 920,87	5 618 234,65	380 657,42	6,78	12 178 844,00	650 136,04	5,34	5,97
	Nov	15 155 142,44	3 851 723,30	114 020,34	2,96	12 103 558,00	642 014,65	5,30	4,99
	Dic	23 179 612,94	10 546 400,55	591 838,17	5,61	12 830 005,00	687 533,97	5,36	5,52
Total Elecaastro		209 617 778,23	69 222 850,77	3 727 799,82	5,39	149 979 676,00	7 384 384,10	4,92	5,30
Electroecuador	Ene	82 226 081,00	82 226 081,00	6 389 389,19	7,77	-	-	-	7,77
	Feb	66 704 197,00	66 704 197,00	5 049 254,02	7,57	-	-	-	7,57
	Mar	77 588 596,00	77 588 596,00	6 651 001,62	8,57	-	-	-	8,57
	Abr	40 706 122,00	40 706 122,00	4 373 310,25	10,74	-	-	-	10,74
	May	14 530 842,00	14 530 842,00	2 217 215,13	15,26	-	-	-	15,26
	Jun	30 455 601,51	30 455 601,51	3 298 854,17	10,83	-	-	-	10,83
	Jul	12 855 092,00	12 855 092,00	1 911 827,11	14,87	-	-	-	14,87
	Ago	16 440 918,00	16 440 918,00	2 203 019,02	13,40	-	-	-	13,40
	Sep	53 802 750,00	53 802 750,00	5 697 747,93	10,59	-	-	-	10,59
	Oct	40 717 046,00	40 717 046,00	4 361 122,03	10,71	-	-	-	10,71
	Nov	12 269 253,00	12 269 253,00	1 849 556,59	15,07	-	-	-	15,07
	Dic	19 805 449,00	19 805 449,00	2 387 367,36	12,05	-	-	-	12,05
Total Electroecuador		468 101 947,51	468 101 947,51	46 389 664,41	9,91	-	-	-	9,91
Electroguayas	Ene	204 936 008,40	79 713 118,17	14 618 923,54	9,15	123 551 466,77	6 137 772,41	4,97	6,55
	Feb	191 291 655,80	82 206 177,83	13 359 881,21	8,71	107 609 253,38	5 428 616,08	5,04	6,58
	Mar	229 261 922,80	127 297 055,78	10 029 143,20	7,88	98 592 322,41	5 619 003,90	5,70	6,83
	Abr	124 267 392,25	82 053 853,74	7 120 457,27	8,68	46 475 114,88	3 541 043,81	7,62	8,58
	May	46 144 538,00	26 901 606,36	2 040 925,56	7,59	49 963 823,64	3 783 396,91	7,57	12,62
	Jun	70 182 966,60	42 682 589,85	3 374 455,57	7,91	33 551 630,14	2 882 056,16	8,59	8,91
	Jul	61 623 852,80	31 059 526,64	3 268 640,87	10,52	30 082 810,49	2 559 573,31	8,51	9,46
	Ago	70 322 411,90	20 301 748,88	3 339 740,27	16,45	53 253 556,85	4 045 864,56	7,60	10,50
	Sep	158 724 357,60	82 784 546,52	7 619 908,20	9,20	77 342 988,54	5 651 875,19	7,31	8,36
	Oct	136 323 605,20	56 643 369,27	4 041 864,91	7,14	104 387 761,82	7 418 563,68	7,11	8,41
	Nov	86 656 388,20	10 121 045,61	2 570 184,34	25,39	114 636 566,26	6 959 047,94	6,07	11,00
	Dic	171 974 440,78	57 742 403,72	4 405 879,60	7,63	115 059 139,36	7 023 856,52	6,10	6,65
Total Electroguayas		1 551 709 540,33	699 507 042,37	75 790 004,55	8,90	954 506 434,54	61 050 670,48	6,40	7,95
Electroquil	Ene	96 506 535,70	96 572 055,70	7 173 750,91	7,43	-	-	-	7,43
	Feb	95 093 770,00	95 158 770,00	6 537 889,32	6,87	-	-	-	6,88
	Mar	105 388 262,00	105 565 222,00	8 445 639,80	8,00	-	-	-	8,01
	Abr	41 314 630,00	41 806 140,00	4 187 861,31	10,02	-	-	-	10,14
	May	13 912 449,62	14 302 319,62	1 977 427,14	13,83	-	-	-	14,21
	Jun	43 943 323,05	44 122 723,05	4 002 817,93	9,07	-	-	-	9,11
	Jul	804 764,91	1 091 337,50	949 013,10	86,96	-	-	-	117,92
	Ago	4 362 488,00	4 629 928,00	1 301 463,60	28,11	-	-	-	29,83
	Sep	42 413 548,91	42 469 358,91	4 461 506,26	10,51	-	-	-	10,52
	Oct	53 941 743,97	54 184 793,97	5 447 017,92	10,05	-	-	-	10,10
	Nov	648 400,00	936 550,00	1 042 229,64	111,28	-	-	-	160,74
	Dic	2 593 570,00	2 872 950,00	1 174 299,95	40,87	-	-	-	45,28
Total Electroquil		500 923 486,16	503 712 148,75	46 700 916,86	9,27	-	-	-	9,32

ENERGÍA MENSUAL VENDIDA Y PRECIOS POR EMPRESA GENERADORA EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2002

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	6 143 428,80	6 143 428,80	454 835,60	7,40	-	-	-	7,40
	Feb	3 133 375,20	3 133 375,20	253 738,97	8,10	-	-	-	8,10
	Mar	5 794 776,00	805 517,60	2 637,41	0,33	6 302 410,00	283 420,40	4,50	4,94
	Abr	6 917 220,00	2 781 741,60	53 794,20	1,93	4 113 650,00	184 904,12	4,49	3,45
	May	7 828 491,20	1 961 250,80	18 219,30	0,93	6 179 280,00	277 861,36	4,50	3,78
	Jun	5 860 504,80	1 029 109,60	11 895,52	1,16	5 821 100,00	261 643,92	4,49	4,67
	Jul	2 372 235,60	245 183,00	923,93	0,38	7 705 470,00	346 534,72	4,50	14,65
	Ago	2 301 754,60	290 787,20	530,26	0,18	8 199 590,00	368 903,40	4,50	16,05
	Sep	2 217 138,00	721 378,40	6 298,29	0,87	4 682 520,00	210 700,68	4,50	9,79
	Oct	7 232 085,60	992 985,60	38 946,46	3,92	4 716 100,00	212 147,84	4,50	3,47
	Nov	8 872 490,40	1 526 013,60	25 456,48	1,67	7 217 150,00	324 506,08	4,50	3,94
	Dic	7 842 623,20	579 750,84	- 4 167,01	- 0,72	7 815 160,00	351 546,40	4,50	4,43
Total EMAAP-Q		66 516 123,40	20 210 522,24	863 109,42	4,27	62 752 430,00	2 822 168,92	4,50	5,54
Hidroagoyán	Ene	83 861 445,38	33 334 450,18	4 450 849,76	4,39	51 397 735,30	1 157 186,34	2,25	3,13
	Feb	79 780 864,05	30 658 323,65	4 068 605,40	4,17	48 186 391,57	1 130 205,24	2,35	3,02
	Mar	92 437 695,73	36 125 837,33	2 912 676,20	8,06	56 574 142,96	1 224 381,08	2,16	4,48
	Abr	90 782 451,34	36 544 762,33	1 887 016,93	5,16	53 072 433,03	1 190 179,81	2,24	3,39
	May	98 068 044,35	40 820 628,53	1 173 625,60	2,88	55 030 378,28	1 219 767,11	2,22	2,44
	Jun	106 266 957,50	43 214 779,01	1 989 666,90	4,60	60 091 226,96	1 285 068,07	2,14	3,08
	Jul	99 467 464,54	38 992 101,95	919 006,15	2,36	57 420 608,53	1 265 476,17	2,20	2,20
	Ago	124 073 572,50	51 431 711,79	1 369 971,70	2,66	68 402 340,68	1 378 358,45	2,02	2,22
	Sep	83 780 725,42	31 865 022,01	3 062 344,60	9,61	49 997 982,91	1 194 083,43	2,39	5,08
	Oct	75 550 872,31	29 288 684,88	1 914 100,00	6,54	44 196 216,44	950 357,27	2,15	3,79
	Nov	129 579 914,83	53 446 707,69	1 491 706,31	2,79	72 104 685,58	1 234 280,56	1,71	2,10
	Dic	122 731 858,85	48 401 897,64	2 867 913,70	5,93	71 320 774,35	1 238 066,86	1,74	3,35
Total Hidroagoyán		1 186 381 866,79	474 124 906,98	28 107 483,25	4,71	687 794 916,59	14 467 410,40	2,10	3,10
Hidronación	Ene	38 219 916,70	18 974 677,19	1 326 116,18	6,99	30 662 580,58	1 200 869,54	3,92	6,61
	Feb	44 399 053,02	24 457 827,31	1 762 240,58	7,21	29 153 881,83	1 150 958,06	3,95	6,56
	Mar	68 460 333,35	46 627 528,46	3 408 958,06	7,31	32 599 406,17	1 279 640,02	3,93	6,85
	Abr	121 285 123,61	92 189 249,62	5 389 929,76	5,85	30 896 035,15	1 205 530,70	3,90	5,44
	May	130 305 554,57	101 440 639,46	3 180 003,72	3,13	30 045 482,10	1 177 400,99	3,92	3,34
	Jun	77 111 967,48	54 906 606,38	3 279 254,78	5,97	28 061 149,54	1 102 905,40	3,93	5,68
	Jul	62 784 927,23	15 606 189,52	1 463 814,00	9,38	51 419 241,89	2 012 163,42	3,91	5,54
	Ago	51 962 344,20	11 930 776,39	1 227 685,44	10,29	53 538 723,07	2 126 987,08	3,97	6,46
	Sep	46 784 406,83	12 551 499,54	275 576,89	2,20	51 183 403,42	2 272 766,07	4,44	5,45
	Oct	52 305 619,46	12 605 897,07	443 993,90	3,52	53 220 599,43	2 220 539,37	4,17	5,09
	Nov	71 904 337,26	27 324 093,74	1 139 893,85	4,17	51 813 969,27	2 238 360,38	4,32	4,70
	Dic	82 603 592,17	30 594 563,79	2 112 901,66	6,91	52 227 712,53	2 229 957,21	4,27	5,26
Total Hidronación		848 127 175,89	449 209 548,47	25 010 368,81	5,57	494 822 184,98	20 218 078,24	4,09	5,33
Hidropaute	Ene	215 857 877,35	76 801 411,40	13 242 563,41	8,59	135 875 666,85	3 754 055,38	2,76	4,80
	Feb	191 212 493,42	63 377 275,66	10 762 962,36	8,61	125 520 970,74	3 772 171,79	3,01	4,83
	Mar	218 866 502,79	69 476 882,29	5 875 297,63	8,46	146 251 889,19	4 474 295,51	3,06	4,73
	Abr	419 196 293,88	149 129 655,68	5 255 971,49	3,52	270 794 928,83	6 515 880,27	2,41	2,81
	May	561 586 925,81	208 103 093,38	4 865 548,64	2,34	353 408 817,16	7 782 524,84	2,20	2,25
	Jun	431 415 709,14	146 463 379,96	5 243 842,90	3,58	285 436 304,68	7 074 674,55	2,48	2,86
	Jul	583 064 174,67	200 012 647,69	3 382 999,26	1,69	382 943 980,69	8 517 557,81	2,22	2,04
	Ago	568 366 352,74	212 517 818,80	4 754 113,05	2,24	355 760 165,18	7 717 194,62	2,17	2,19
	Sep	258 122 699,11	78 181 023,89	7 296 652,22	9,33	180 391 923,30	5 225 960,33	2,90	4,85
	Oct	324 833 341,70	108 681 968,92	6 736 968,85	6,20	216 134 250,34	5 583 162,91	2,58	3,79
	Nov	450 596 979,56	171 079 185,63	4 256 197,56	2,49	279 371 330,49	6 227 608,50	2,23	2,33
	Dic	309 083 038,25	107 862 309,19	6 774 575,44	6,28	201 118 150,16	5 101 724,21	2,54	3,84
Total Hidropaute		4 532 202 388,43	1 591 686 652,49	78 447 692,82	4,18	2 933 008 377,62	71 746 810,73	2,45	3,05

ENERGÍA MENSUAL VENDIDA Y PRECIOS POR EMPRESA GENERADORA EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2002

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	Ago	1 772 577,03	2 124 365,32	31 201,32	1,47	-	-	-	1,76
	Sep	49 150 220,14	49 301 711,27	3 784 311,61	7,68	-	-	-	7,70
	Oct	82 865 462,37	82 916 594,20	6 500 001,02	7,84	-	-	-	7,84
	Nov	43 012 916,50	43 195 913,05	2 480 960,70	5,74	-	-	-	5,77
	Dic	91 018 135,69	91 018 135,69	5 429 290,24	5,97	-	-	-	5,97
Total Machala Power		267 819 311,73	268 556 719,52	18 225 764,89	6,79	-	-	-	6,81
Termoesmeraldas	Ene	91 597 270,00	32 203 770,00	5 769 714,12	8,19	59 401 255,27	2 844 046,59	4,79	5,98
	Feb	81 809 320,00	29 203 426,51	4 911 078,74	7,50	52 611 933,49	2 547 325,56	4,84	5,79
	Mar	17 676 690,00	9 095 531,74	- 2 366 034,74	- 26,01	24 091 367,19	1 521 311,70	6,31	- 4,78
	Abr	- 373 380,00	-	- 2 268 351,97	-	28 801 304,49	1 851 220,48	6,43	111,72
	May	44 895 906,16	16 536 873,98	1 746 379,25	10,56	36 414 237,57	2 328 109,66	6,39	9,08
	Jun	68 022 280,00	56 107 046,72	3 561 110,40	6,35	12 139 962,45	1 081 296,40	8,91	6,82
	Jul	50 372 690,00	46 666 734,23	2 564 230,32	5,49	3 944 785,11	658 793,61	16,70	6,40
	Ago	30 010 010,00	11 675 840,70	842 282,63	7,21	40 214 146,01	2 548 974,08	6,34	11,30
	Sep	88 893 410,00	49 271 172,02	3 903 962,62	7,92	39 785 012,71	2 748 887,67	6,91	7,48
	Oct	83 402 460,00	25 891 031,98	2 218 315,16	8,57	59 643 493,03	3 970 915,15	6,66	7,42
	Nov	56 834 710,00	7 783 240,75	1 371 870,48	17,63	58 401 484,49	3 382 281,49	5,79	8,36
Dic	80 725 840,00	25 463 333,71	1 236 478,06	4,86	60 179 057,76	3 493 222,32	5,80	5,86	
Total Termoesmeraldas		693 867 206,16	309 898 002,34	23 491 035,07	5,69	475 628 039,58	28 976 384,72	6,09	6,72
Termopichincha	Ene	26 930 070,00	13 418 635,16	2 374 221,04	10,35	14 031 419,60	1 186 685,09	8,46	9,56
	Feb	17 552 720,00	6 581 841,20	1 671 683,57	12,67	11 569 348,80	1 002 892,38	8,67	10,46
	Mar	34 718 376,50	23 335 735,14	2 032 330,30	8,71	11 948 685,47	1 052 382,67	8,81	8,88
	Abr	15 599 510,00	12 315 114,43	1 274 378,99	10,35	6 543 351,80	741 304,10	11,33	12,92
	May	2 116 340,00	2 456 060,90	410 966,91	16,73	2 723 341,10	464 707,64	17,06	41,38
	Jun	5 730 780,00	4 582 552,76	479 009,48	10,45	5 644 551,90	687 520,02	12,18	20,36
	Jul	- 103 670,00	570 281,90	245 884,31	43,12	3 976 207,80	557 028,34	14,01	- 774,49
	Ago	521 830,00	961 450,83	163 435,98	17,00	7 447 716,00	824 840,90	11,08	189,39
	Sep	31 606 881,00	24 711 119,63	2 486 995,44	10,06	8 227 645,07	941 504,06	11,44	10,85
	Oct	21 883 980,00	17 478 446,49	1 807 004,28	10,34	6 876 936,90	837 682,52	12,18	12,09
	Nov	1 658 030,00	1 109 597,32	168 562,86	15,19	9 070 782,00	945 258,09	10,42	67,18
	Dic	6 720 710,00	3 539 883,66	299 186,24	8,45	10 515 342,95	1 066 118,50	10,14	20,31
Total Termopichincha		164 935 557,50	111 060 719,43	13 413 659,40	10,44	98 575 329,39	10 307 924,31	10,46	13,28
Total		10 490 202 382,11	4 965 291 060,86	360 167 499,31	6,47	5 857 067 388,71	216 973 831,90	3,70	5,13

La energía total remunerada se refiere a la registrada por el CENACE en borses 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.

En los meses de Enero y Febrero, el CENACE liquida todas 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 en esta tabla.

Los valores negativos se producen cuando las generadoras producen menos energía que la necesaria para cumplir con sus contratos a plazos, y por tanto deben recurrir al mercado ocasional para cumplir con sus compromisos, lo cual provoca descuentos por parte del CENACE.

ENERGÍA MENSUAL VENDIDA Y PRECIOS POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS CON GENERACIÓN EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EL AÑO 2002

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\$ c/kWh)	Energía Vendida por Contratos (kWh)	Facturación Contratos (US\$)	Precio Medio en el M. Contratos (US\$ c/kWh)	Precio Medio en el MEM (US\$ c/kWh)
Ambato	Ene	416 479,62	416 479,62	33 593,84	8,07	-	-	-	8,07
	Feb	342 271,33	342 271,33	26 679,23	7,79	-	-	-	7,79
	Mar	980 035,65	980 035,65	41 714,82	4,26	-	-	-	4,26
	Abr	1 110 496,97	1 110 496,97	23 501,55	2,12	-	-	-	2,12
	May	1 693 212,82	1 693 212,82	13 869,88	0,82	-	-	-	0,82
	Jun	1 805 302,49	1 805 302,49	24 315,26	1,35	-	-	-	1,35
	Jul	913 857,05	913 857,05	5 864,68	0,64	-	-	-	0,64
	Ago	52 686,00	52 686,00	3 482,22	6,61	-	-	-	6,61
	Sep	744 604,50	744 604,50	59 554,12	8,00	-	-	-	8,00
	Oct	530 600,98	530 600,98	31 257,67	5,89	-	-	-	5,89
	Nov	1 247 157,36	1 247 157,36	24 178,41	1,94	-	-	-	1,94
	Dic	712 546,85	712 546,85	24 721,05	3,47	-	-	-	3,47
Total Ambato		10 549 251,63	10 549 251,63	312 732,73	2,96	-	-	-	2,96
Bolívar	Ene	146 486,30	146 486,30	15 435,14	10,54	-	-	-	10,54
	Feb	393 040,45	393 040,45	31 452,51	8,00	-	-	-	8,00
	Mar	896 442,60	896 442,60	10 950,39	1,22	-	-	-	1,22
	Abr	829 155,50	829 155,50	8 382,90	1,01	-	-	-	1,01
	May	934 946,00	934 946,00	6 552,15	0,70	-	-	-	0,70
	Jun	733 862,71	733 862,71	8 007,48	1,09	-	-	-	1,09
	Jul	343 728,25	343 728,25	4 990,41	1,45	-	-	-	1,45
	Ago	181 115,50	181 115,50	4 907,48	2,71	-	-	-	2,71
	Sep	155 596,00	155 596,00	5 894,19	3,79	-	-	-	3,79
	Oct	152 189,30	152 189,30	5 668,83	3,72	-	-	-	3,72
	Nov	714 810,75	714 810,75	10 792,35	1,51	-	-	-	1,51
	Dic	719 434,50	719 434,50	13 299,43	1,85	-	-	-	1,85
Total Bolívar		6 200 807,86	6 200 807,86	126 333,28	2,04	-	-	-	2,04
Cotopaxi	Ene	2 318 300,00	2 318 300,00	175 316,89	7,56	-	-	-	7,56
	Feb	2 390 800,00	2 390 800,00	170 339,34	7,12	-	-	-	7,12
	Mar	2 672 600,00	2 672 600,00	45 076,55	1,69	-	-	-	1,69
	Abr	3 061 000,00	3 061 000,00	37 818,28	1,24	-	-	-	1,24
	May	4 267 600,00	4 267 600,00	35 295,39	0,83	-	-	-	0,83
	Jun	4 339 100,00	4 339 100,00	42 523,39	0,98	-	-	-	0,98
	Jul	4 614 300,00	4 614 300,00	33 112,96	0,72	-	-	-	0,72
	Ago	4 885 700,00	4 885 700,00	36 215,87	0,74	-	-	-	0,74
	Sep	3 276 800,00	3 276 800,00	55 342,00	1,69	-	-	-	1,69
	Oct	2 460 100,00	2 460 100,00	40 982,04	1,67	-	-	-	1,67
	Nov	4 502 400,00	4 502 400,00	34 086,39	0,76	-	-	-	0,76
	Dic	3 592 200,00	3 592 200,00	43 962,46	1,22	-	-	-	1,22
Total Cotopaxi		42 380 900,00	42 380 900,00	750 071,57	1,77	-	-	-	1,77
El Oro	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-
	Feb	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mar	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abr	14 337,50	14 337,50	111,74	0,78	-	-	-	0,78
	May	128 954,25	128 954,25	11 475,70	8,90	-	-	-	8,90
	Jun	133 981,12	133 981,12	11 032,15	8,23	-	-	-	8,23
	Jul	154 932,60	154 932,60	72 803,39	46,99	-	-	-	46,99
	Ago	147 344,79	147 344,79	78 377,07	53,19	-	-	-	53,19
	Sep	2 336 080,72	2 336 080,72	272 469,17	11,66	-	-	-	11,66
	Oct	1 095 841,33	1 095 841,33	100 348,42	9,16	-	-	-	9,16
	Nov	-	-	18 570,97	-	-	-	-	-
	Dic	-	-	-	-	-	-	-	-
Total El Oro		4 011 472,30	4 011 472,30	565 188,60	14,09	-	-	-	14,09

ENERGÍA MENSUAL VENDIDA Y PRECIOS POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS CON GENERACIÓN EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EL AÑO 2002

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\$ c/kWh)	Energía Vendida por Contratos (kWh)	Facturación Contratos (US\$)	Precio Medio en el M. Contratos (US\$ c/kWh)	Precio Medio en el MEM (US\$ c/kWh)
Esmeraldas	Ene	849 872,18	849 872,18	68 423,51	8,05	-	-	-	8,05
	Feb	180 444,00	180 444,00	15 236,77	8,44	-	-	-	8,44
	Mar	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abr	-	-	-	-	-	-	-	-
	May	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jun	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jul	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ago	-	-	-	-	-	-	-	-
	Sep	-	-	-	-	-	-	-	-
	Oct	-	-	-	-	-	-	-	-
	Nov	-	-	-	-	-	-	-	-
	Dic	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Esmeraldas		1 030 316,18	1 030 316,18	83 660,28	8,12	-	-	-	8,12
Los Ríos	Ene	1 016 941,13	1 016 941,13	87 696,71	8,62	-	-	-	8,62
	Feb	1 502 795,23	1 502 795,23	117 399,06	7,81	-	-	-	7,81
	Mar	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abr	-	-	-	-	-	-	-	-
	May	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jun	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jul	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ago	-	-	-	-	-	-	-	-
	Sep	-	-	-	-	-	-	-	-
	Oct	-	-	-	-	-	-	-	-
	Nov	-	-	-	-	-	-	-	-
	Dic	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Los Ríos		2 519 736,36	2 519 736,36	205 095,77	8,14	-	-	-	8,14
Manabí	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-
	Feb	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mar	11 050,25	11 050,25	759,28	6,87	-	-	-	6,87
	Abr	45 661,60	45 661,60	2 042,16	4,47	-	-	-	4,47
	May	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jun	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jul	9 024,00	9 024,00	695,16	7,70	-	-	-	7,70
	Ago	400 376,47	400 376,47	107 294,98	26,80	-	-	-	26,80
	Sep	534 174,78	534 174,78	63 031,14	11,80	-	-	-	11,80
	Oct	314 408,48	314 408,48	32 912,19	10,47	-	-	-	10,47
	Nov	313 809,09	313 809,09	23 512,11	7,49	-	-	-	7,49
	Dic	190 193,73	190 193,73	15 944,02	8,38	-	-	-	8,38
Total Manabí		1 818 698,39	1 818 698,39	246 191,05	13,54	-	-	-	13,54
Norte	Ene	4 860 051,00	4 860 051,00	378 929,16	7,80	-	-	-	7,80
	Feb	2 633 546,00	2 633 546,00	220 012,60	8,35	-	-	-	8,35
	Mar	3 031 257,00	3 031 257,00	79 532,52	2,62	-	-	-	2,62
	Abr	4 247 727,00	4 247 727,00	74 703,57	1,76	-	-	-	1,76
	May	4 706 658,00	4 706 658,00	66 735,75	1,42	-	-	-	1,42
	Jun	4 755 940,00	4 755 940,00	78 059,45	1,64	-	-	-	1,64
	Jul	2 866 587,00	2 866 587,00	61 395,45	2,14	-	-	-	2,14
	Ago	1 987 754,00	1 987 754,00	61 350,04	3,09	-	-	-	3,09
	Sep	1 830 722,00	1 830 722,00	71 050,01	3,88	-	-	-	3,88
	Oct	3 115 176,00	3 115 176,00	89 647,13	2,88	-	-	-	2,88
	Nov	5 101 026,00	5 101 026,00	76 961,75	1,51	-	-	-	1,51
	Dic	4 883 860,00	4 883 860,00	83 608,24	1,71	-	-	-	1,71
Total Norte		44 020 304,00	44 020 304,00	1 341 985,69	3,05	-	-	-	3,05

ENERGÍA MENSUAL VENDIDA Y PRECIOS POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS CON GENERACIÓN EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EL AÑO 2002

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\$ c/kWh)	Energía Vendida por Contratos (kWh)	Facturación Contratos (US\$)	Precio Medio en el M. Contratos (US\$ c/kWh)	Precio Medio en el MEM (US\$ c/kWh)
Quito	Ene	52 312 520,00	52 312 520,00	4 012 833,01	7,67	-	-	-	7,67
	Feb	40 196 663,00	40 196 663,00	3 084 177,84	7,67	-	-	-	7,67
	Mar	51 809 240,00	51 809 240,00	2 163 027,43	4,17	-	-	-	4,17
	Abr	49 050 622,00	49 050 622,00	1 472 502,43	3,00	-	-	-	3,00
	May	35 991 689,00	35 991 689,00	607 830,66	1,69	-	-	-	1,69
	Jun	40 372 155,00	40 372 155,00	946 550,70	2,34	-	-	-	2,34
	Jul	26 847 380,00	26 847 380,00	706 662,83	2,63	-	-	-	2,63
	Ago	26 667 673,72	26 667 673,72	924 261,51	3,47	-	-	-	3,47
	Sep	41 430 201,75	41 430 201,75	2 640 527,10	6,37	-	-	-	6,37
	Oct	39 746 756,68	39 746 756,68	2 026 065,61	5,10	-	-	-	5,10
	Nov	36 872 150,27	36 872 150,27	757 370,52	2,05	-	-	-	2,05
	Dic	46 242 147,84	46 242 147,84	1 365 718,19	2,95	-	-	-	2,95
Total Quito		487 539 199,26	487 539 199,26	20 707 527,85	4,25	-	-	-	4,25
Riobamba	Ene	5 359 393,00	5 359 393,00	406 973,65	7,59	-	-	-	7,59
	Feb	4 921 445,00	4 921 445,00	356 600,36	7,25	-	-	-	7,25
	Mar	5 468 082,00	5 468 082,00	118 706,50	2,17	-	-	-	2,17
	Abr	5 483 980,00	5 483 980,00	90 237,60	1,65	-	-	-	1,65
	May	5 846 312,00	5 846 312,00	63 228,43	1,08	-	-	-	1,08
	Jun	6 610 442,00	6 610 442,00	80 448,47	1,22	-	-	-	1,22
	Jul	9 469 526,00	9 469 526,00	76 454,63	0,81	-	-	-	0,81
	Ago	9 463 208,00	9 463 208,00	83 616,36	0,88	-	-	-	0,88
	Sep	8 065 336,00	8 065 336,00	133 337,50	1,65	-	-	-	1,65
	Oct	8 453 393,00	8 453 393,00	108 902,39	1,29	-	-	-	1,29
	Nov	9 221 478,00	9 221 478,00	73 482,47	0,80	-	-	-	0,80
	Dic	8 077 022,00	8 077 022,00	97 534,90	1,21	-	-	-	1,21
Total Riobamba		86 439 617,00	86 439 617,00	1 689 523,26	1,95	-	-	-	1,95
Sta. Elena	Ene	1 270 030,49	1 270 030,49	117 063,58	9,22	-	-	-	9,22
	Feb	118 173,89	118 173,89	17 007,09	14,39	-	-	-	14,39
	Mar	278 496,00	278 496,00	34 864,56	12,52	-	-	-	12,52
	Abr	301 578,68	301 578,68	42 549,33	14,11	-	-	-	14,11
	May	215 856,60	215 856,60	43 243,11	20,03	-	-	-	20,03
	Jun	405 720,62	405 720,62	59 110,39	14,57	-	-	-	14,57
	Jul	-	-	20 419,97	-	-	-	-	-
	Ago	64 728,90	64 728,90	21 187,90	32,73	-	-	-	32,73
	Sep	1 563 587,53	1 563 587,53	170 998,62	10,94	-	-	-	10,94
	Oct	461 738,93	461 738,93	66 557,94	14,41	-	-	-	14,41
	Nov	-	-	20 810,70	-	-	-	-	-
	Dic	-	-	20 810,70	-	-	-	-	-
Total Sta. Elena		4 679 911,63	4 679 911,63	634 623,89	13,56	-	-	-	13,56
Sur	Ene	4 492 051,35	4 492 051,35	338 544,59	7,54	-	-	-	7,54
	Feb	1 592 111,97	1 592 111,97	107 267,38	6,74	-	-	-	6,74
	Mar	4 238 925,20	4 238 925,20	266 381,87	6,28	-	-	-	6,28
	Abr	3 608 860,38	3 608 860,38	260 794,01	7,23	-	-	-	7,23
	May	2 111 776,06	2 111 776,06	115 520,91	5,47	-	-	-	5,47
	Jun	3 347 983,13	3 347 983,13	211 800,43	6,33	-	-	-	6,33
	Jul	1 834 186,13	1 834 186,13	86 613,67	4,72	-	-	-	4,72
	Ago	1 948 254,47	1 948 254,47	101 270,48	5,20	-	-	-	5,20
	Sep	5 857 710,71	5 857 710,71	515 393,61	8,80	-	-	-	8,80
	Oct	4 023 016,75	4 023 016,75	320 020,50	7,95	-	-	-	7,95
	Nov	1 888 689,67	1 888 689,67	80 136,50	4,24	-	-	-	4,24
	Dic	2 078 751,54	2 078 751,54	98 485,83	4,74	-	-	-	4,74
Total Sur		37 022 317,34	37 022 317,34	2 502 229,79	6,76	-	-	-	6,76
Total		728 212 531,95	728 212 531,95	29 165 163,76	4,01	-	-	-	4,01

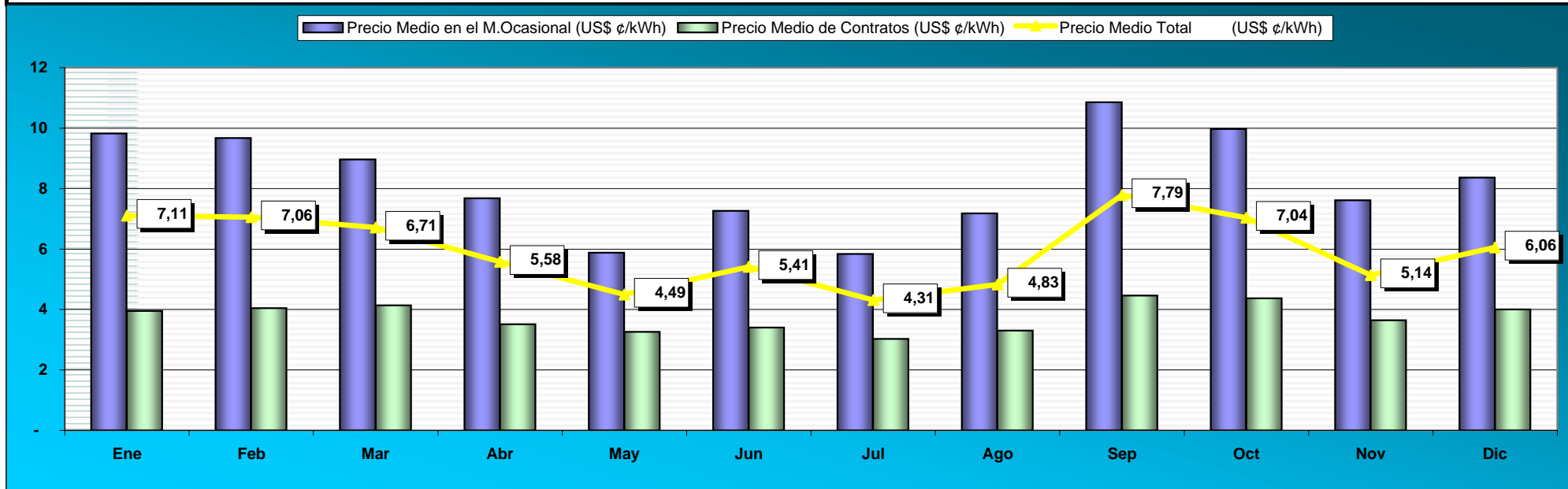
Fuente: M. Ocasional->CENACE, M. Contratos->Agentes

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA Y PRECIOS MEDIOS EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2002

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	927 037 885,90	496 872 143,20	48 830 384,85	9,83	431 625 173,37	17 052 033,55	3,95	7,11
Feb	824 887 162,59	438 447 884,53	42 394 846,24	9,67	391 251 605,82	15 807 801,44	4,04	7,06
Mar	923 397 537,82	510 421 699,20	45 774 044,69	8,97	392 084 931,40	16 226 135,77	4,14	6,71
Abr	921 260 493,73	459 895 339,53	35 330 323,71	7,68	457 652 704,17	16 060 942,74	3,51	5,58
May	964 862 344,27	429 137 635,01	25 230 823,91	5,88	555 528 045,85	18 114 792,31	3,26	4,49
Jun	894 950 345,59	454 103 448,77	32 988 031,83	7,26	454 837 801,48	15 463 755,51	3,40	5,41
Jul	896 907 011,65	375 011 340,36	21 906 343,47	5,84	554 681 274,52	16 790 760,09	3,03	4,31
Ago	894 879 542,40	322 383 219,75	23 136 465,66	7,18	607 729 576,30	20 055 344,49	3,30	4,83
Sep	886 275 185,98	458 698 646,18	49 805 727,23	10,86	431 045 686,95	19 237 239,02	4,46	7,79
Oct	938 509 768,23	440 264 836,45	43 909 343,94	9,97	508 021 370,96	22 183 422,25	4,37	7,04
Nov	907 607 850,06	320 086 046,98	24 358 273,18	7,61	610 886 670,10	22 258 586,94	3,64	5,14
Dic	962 615 430,80	439 114 419,93	36 713 155,15	8,36	538 988 284,10	21 573 987,46	4,00	6,06
Total	10 943 190 559,03	5 144 436 659,89	430 377 763,86	8,37	5 934 333 125,01	220 824 801,58	3,72	5,95

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.

Fuente: M. Ocasional->CENACE, M. Contratos->Agentes



ENERGÍA COMPRADA Y PRECIOS PARA EL DISTRIBUIDOR EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2002

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	303.400.743,11	113.846.429,78	11.330.987,03	9,95	190.977.816,56	6.972.175,66	3,65	6,03
Azogues	73.421.572,86	20.340.159,69	1.977.478,36	9,72	54.393.477,06	1.877.409,00	3,45	5,25
Bolívar	46.067.703,86	19.012.662,75	1.686.288,12	8,87	27.686.042,45	976.956,43	3,53	5,78
Centro Sur	479.923.343,27	25.636.103,03	9.188.948,57	35,84	459.016.004,00	19.319.216,10	4,21	5,94
Cotopaxi	178.154.767,56	47.001.210,69	4.559.507,26	9,70	136.786.431,21	4.663.991,78	3,41	5,18
El Oro	412.170.148,30	150.522.682,42	14.821.445,46	9,85	264.836.483,40	9.882.558,17	3,73	5,99
Emelec	3.118.177.072,69	2.983.460.506,33	202.386.795,93	6,78	140.912.950,00	5.495.605,05	3,90	6,67
Esmeraldas	272.514.131,97	107.723.457,10	9.284.414,96	8,62	171.775.953,30	6.293.328,47	3,66	5,72
Guayas-Los Ríos	684.452.713,17	255.261.692,18	24.424.679,05	9,57	429.144.992,26	15.915.402,84	3,71	5,89
Los Ríos	196.391.167,75	69.149.981,12	6.993.617,08	10,11	127.623.627,03	4.820.948,44	3,78	6,02
Manabí	727.909.643,07	279.216.341,93	28.077.505,68	10,06	469.103.363,47	17.505.904,24	3,73	6,26
Milagro	310.035.723,43	109.223.019,75	10.687.666,87	9,79	200.840.813,45	7.620.166,64	3,79	5,91
Norte	307.425.574,90	129.255.865,43	11.367.379,97	8,79	189.295.436,03	6.652.929,97	3,51	5,86
Quito	2.529.968.932,96	548.993.957,52	60.785.744,84	11,07	2.042.799.629,00	72.585.302,97	3,55	5,27
Riobamba	181.647.768,20	86.310.430,25	5.091.162,33	5,90	96.093.831,89	3.001.645,21	3,12	4,46
Sta. Elena	242.350.942,33	87.886.586,10	8.677.200,90	9,87	155.852.601,66	5.933.737,57	3,81	6,03
Sto. Domingo	235.332.911,60	48.006.256,46	6.485.699,87	13,51	195.066.704,05	7.274.877,69	3,73	5,85
Sur	162.770.103,31	60.992.807,85	5.692.513,11	9,33	102.799.783,20	3.766.062,11	3,66	5,81
Total	10.462.114.964,36	5.141.840.150,39	423.519.035,39	8,24	5.455.005.940,05	200.558.218,36	3,68	5,97

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.

Fuente: M. Ocasional->CENACE, M. Contratos->Agentes

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA Y PRECIOS PARA EL DISTRIBUIDOR EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Total 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)
Ambato	Ene	25 107 211,11	9 896 739,52	1 160 497,81	11,73	15 227 926,10	612 771,33	4,02	7,06
	Feb	23 060 988,81	9 652 649,71	1 093 877,00	11,33	13 438 451,50	554 937,48	4,13	7,15
	Mar	24 811 301,93	11 640 829,94	1 135 358,04	9,75	11 700 001,21	499 806,32	4,27	6,59
	Abr	24 860 435,70	10 216 026,86	936 281,43	9,16	13 671 694,98	463 335,91	3,39	5,63
	May	25 763 197,34	8 586 873,16	634 604,84	7,39	17 764 160,57	551 119,04	3,10	4,60
	Jun	25 052 306,23	12 060 175,91	929 720,73	7,71	13 358 541,91	424 391,63	3,18	5,41
	Jul	25 965 202,51	9 780 500,60	636 688,14	6,51	16 828 526,50	453 323,53	2,69	4,20
	Ago	25 734 421,49	6 096 630,40	642 033,99	10,53	20 318 123,40	620 909,12	3,06	4,91
	Sep	25 025 709,84	12 916 685,59	1 491 566,76	11,55	12 337 381,72	566 071,30	4,59	8,22
	Oct	26 666 073,91	10 610 014,74	1 238 355,97	11,67	16 479 883,38	735 083,22	4,46	7,40
	Nov	25 654 612,16	4 272 009,02	599 364,54	14,03	21 871 100,31	768 382,77	3,51	5,33
	Dic	25 699 282,08	8 117 294,33	832 637,78	10,26	17 982 024,96	722 044,01	4,02	6,05
Total Ambato		303 400 743,11	113 846 429,78	11 330 987,03	9,95	190 977 816,56	6 972 175,66	3,65	6,03
Azogues	Ene	6 297 467,27	2 505 547,27	232 648,99	9,29	3 791 920,00	113 398,00	2,99	5,50
	Feb	5 259 237,88	1 926 117,88	178 495,20	9,27	3 333 120,00	102 424,00	3,07	5,34
	Mar	5 265 369,09	1 696 114,62	180 525,50	10,64	3 690 240,00	113 398,00	3,07	5,58
	Abr	6 375 488,26	2 780 171,41	229 191,65	8,24	3 608 400,00	109 740,00	3,04	5,32
	May	7 366 463,07	3 639 580,54	191 478,35	5,26	3 747 950,00	113 398,00	3,03	4,14
	Jun	5 909 452,56	1 293 579,35	155 646,32	12,03	4 787 528,94	154 782,95	3,23	5,25
	Jul	5 632 814,72	589 553,29	93 374,10	15,84	5 134 504,66	160 761,50	3,13	4,51
	Ago	6 484 964,21	919 003,64	101 650,51	11,06	5 677 987,88	197 265,09	3,47	4,61
	Sep	6 235 852,69	1 319 466,25	171 444,35	12,99	5 017 924,52	195 551,01	3,90	5,89
	Oct	6 738 163,38	1 867 547,32	215 217,42	11,52	4 977 097,78	201 452,17	4,05	6,18
	Nov	5 227 847,16	527 423,71	83 495,83	15,83	5 150 026,70	203 958,76	3,96	5,50
	Dic	6 628 452,57	1 276 054,41	144 310,14	11,31	5 476 776,57	211 279,52	3,86	5,36
Total Azogues		73 421 572,86	20 340 159,69	1 977 478,36	9,72	54 393 477,06	1 877 409,00	3,45	5,25

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA Y PRECIOS PARA EL DISTRIBUIDOR EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Total 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)
Bolívar	Ene	3 749 776,30	1 882 274,92	181 721,30	9,65	2 140 800,03	83 678,18	3,91	7,08
	Feb	3 504 220,45	1 885 017,58	179 871,96	9,54	1 856 103,61	74 589,34	4,02	7,26
	Mar	3 785 032,60	1 969 420,80	137 146,02	6,96	1 630 208,87	67 120,01	4,12	5,40
	Abr	3 741 715,50	1 657 839,50	124 752,87	7,53	1 958 140,91	63 274,84	3,23	5,03
	May	3 971 347,60	1 405 071,51	92 969,10	6,62	2 629 901,39	77 338,76	2,94	4,29
	Jun	3 737 781,51	1 856 296,41	128 465,92	6,92	1 920 447,71	58 507,89	3,05	5,00
	Jul	3 881 232,25	1 493 602,56	101 775,02	6,81	2 446 714,71	63 037,13	2,58	4,25
	Ago	3 721 047,10	974 310,92	105 106,02	10,79	2 826 893,09	82 723,58	2,93	5,05
	Sep	3 743 396,00	2 040 650,36	227 629,27	11,15	1 730 167,24	76 317,71	4,41	8,12
	Oct	4 016 719,30	1 701 057,57	194 935,02	11,46	2 363 367,48	103 076,11	4,36	7,42
	Nov	3 988 880,75	696 466,39	91 155,67	13,09	3 354 912,25	116 310,62	3,47	5,20
	Dic	4 226 554,50	1 450 654,22	120 759,95	8,32	2 828 385,17	110 982,24	3,92	5,48
Total Bolívar		46 067 703,86	19 012 662,75	1 686 288,12	8,87	27 686 042,45	976 956,43	3,53	5,78
Centro Sur	Ene	42 495 155,10	4 148 733,94	1 029 722,78	24,82	38 924 308,71	1 568 321,06	4,03	6,11
	Feb	37 069 236,07	3 173 163,54	912 363,27	28,75	33 804 689,45	1 389 411,74	4,11	6,21
	Mar	39 384 284,75	5 924 379,98	893 100,46	15,08	32 396 300,60	1 333 168,59	4,12	5,65
	Abr	38 721 574,42	2 135 542,06	707 722,69	33,14	36 438 156,68	1 410 223,15	3,87	5,47
	May	40 658 350,01	41 385,03	594 531,47	1 436,59	41 379 187,11	1 707 961,68	4,13	5,66
	Jun	38 983 068,48	136 891,29	568 778,77	415,50	39 525 081,26	1 643 135,48	4,16	5,67
	Jul	40 413 106,78	133 951,08	676 058,62	504,71	41 194 779,46	1 499 078,32	3,64	5,38
	Ago	39 530 631,63	184 327,04	628 470,12	340,95	40 199 427,10	1 667 642,19	4,15	5,81
	Sep	38 807 127,29	3 583 019,84	849 187,02	23,70	35 701 259,69	1 673 898,80	4,69	6,50
	Oct	41 237 978,49	3 502 421,46	883 272,44	25,22	38 359 332,73	1 828 561,82	4,77	6,58
	Nov	39 942 867,08	273 050,45	699 607,86	256,22	40 244 408,30	1 755 412,89	4,36	6,15
	Dic	42 679 963,17	2 399 237,32	746 133,07	31,10	40 849 072,90	1 842 400,39	4,51	6,06
Total Centro Sur		479 923 343,27	25 636 103,03	9 188 948,57	35,84	459 016 004,00	19 319 216,10	4,21	5,94

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA Y PRECIOS PARA EL DISTRIBUIDOR EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Total 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)
Cotopaxi	Ene	12 830 841,77	4 439 070,00	555 297,69	12,51	9 295 178,16	365 531,04	3,93	7,18
	Feb	12 360 816,37	2 745 760,00	443 700,60	16,16	9 545 061,69	383 509,72	4,02	6,69
	Mar	13 827 173,46	4 644 620,50	336 951,44	7,25	8 601 617,68	343 460,95	3,99	4,92
	Abr	14 786 259,05	3 585 653,94	338 471,63	9,44	11 103 366,01	363 893,82	3,28	4,75
	May	15 479 280,76	2 932 404,91	258 080,32	8,80	13 282 654,99	389 687,14	2,93	4,18
	Jun	14 748 354,02	3 825 407,07	288 129,22	7,53	11 515 280,27	350 074,46	3,04	4,33
	Jul	15 984 759,43	2 828 579,84	295 557,33	10,45	14 449 803,91	394 441,68	2,73	4,32
	Ago	16 042 381,49	2 297 605,09	276 817,83	12,05	14 831 783,50	423 251,64	2,85	4,36
	Sep	15 320 787,21	6 457 046,92	529 889,40	8,21	9 154 502,76	369 783,17	4,04	5,87
	Oct	16 452 831,65	5 785 723,46	584 370,24	10,10	11 167 223,30	455 379,77	4,08	6,32
	Nov	15 650 362,79	2 737 629,48	310 715,84	11,35	13 521 453,75	440 902,20	3,26	4,80
Dic	14 670 919,57	4 721 709,48	341 525,72	7,23	10 318 505,21	384 076,19	3,72	4,95	
Total Cotopaxi		178 154 767,56	47 001 210,69	4 559 507,26	9,70	136 786 431,21	4 663 991,78	3,41	5,18
El Oro	Ene	35 710 110,00	13 382 750,00	1 639 360,51	12,25	22 353 880,65	909 346,39	4,07	7,14
	Feb	31 200 290,00	12 218 310,00	1 424 846,16	11,66	19 026 498,72	791 790,82	4,16	7,10
	Mar	34 793 664,00	16 022 279,33	1 593 506,75	9,95	16 737 021,75	732 267,91	4,38	6,68
	Abr	34 863 267,50	13 986 565,83	1 311 212,31	9,37	19 544 824,24	680 216,62	3,48	5,71
	May	37 655 294,25	12 422 230,20	895 554,36	7,21	26 352 460,27	831 048,72	3,15	4,59
	Jun	34 183 211,12	16 512 339,61	1 335 444,32	8,09	18 329 405,81	599 228,79	3,27	5,66
	Jul	33 306 592,60	12 471 101,92	778 996,35	6,25	21 770 108,65	603 055,15	2,77	4,15
	Ago	33 477 874,79	7 696 789,39	773 136,29	10,04	26 824 333,22	836 850,91	3,12	4,81
	Sep	32 567 074,72	16 540 963,14	1 814 876,33	10,97	16 460 059,78	773 780,91	4,70	7,95
	Oct	33 804 471,33	12 568 765,39	1 379 106,66	10,97	21 914 528,54	1 012 822,05	4,62	7,08
	Nov	33 832 118,00	5 087 743,29	745 639,57	14,66	29 581 067,29	1 057 886,93	3,58	5,33
	Dic	36 776 180,00	11 612 844,32	1 129 765,85	9,73	25 942 294,48	1 054 262,97	4,06	5,94
Total El Oro		412 170 148,30	150 522 682,42	14 821 445,46	9,85	264 836 483,40	9 882 558,17	3,73	5,99

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA Y PRECIOS PARA EL DISTRIBUIDOR EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Total 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)
Emelec	Ene	273 460 576,42	273 460 576,00	21 553 577,98	7,88	-	-		7,88
	Feb	235 286 664,73	235 286 665,00	18 164 140,10	7,72	-	-		7,72
	Mar	266 631 602,39	266 631 602,39	23 159 863,79	8,69	-	-		8,69
	Abr	269 564 601,40	269 564 601,40	17 100 698,41	6,34	-	-		6,34
	May	281 165 739,71	281 165 739,71	11 916 470,00	4,24	-	-		4,24
	Jun	251 725 495,49	251 725 495,49	15 358 471,07	6,10	-	-		6,10
	Jul	249 235 527,85	225 354 099,77	8 834 019,16	3,92	23 988 820,00	935 563,98	3,90	3,92
	Ago	250 787 816,54	226 920 871,84	10 510 840,61	4,63	23 823 960,00	929 134,44	3,90	4,56
	Sep	245 248 885,28	222 191 245,72	23 426 293,16	10,54	22 957 510,00	895 342,89	3,90	9,92
	Oct	259 247 543,19	238 779 351,26	21 100 449,38	8,84	23 779 610,00	927 404,79	3,90	8,50
	Nov	257 089 198,02	237 297 958,28	11 751 205,49	4,95	22 792 650,00	888 913,35	3,90	4,92
	Dic	278 733 421,67	255 082 299,46	19 510 766,78	7,65	23 570 400,00	919 245,60	3,90	7,33
Total Emelec		3 118 177 072,69	2 983 460 506,33	202 386 795,93	6,78	140 912 950,00	5 495 605,05	3,90	6,67
Esmeraldas	Ene	21 199 802,14	8 537 310,00	718 870,86	8,42	13 698 496,46	559 027,21	4,08	6,03
	Feb	19 799 738,40	10 791 600,00	712 378,73	6,60	12 115 623,80	501 932,25	4,14	6,13
	Mar	21 326 104,70	9 855 038,36	981 900,93	9,96	10 224 589,74	447 005,12	4,37	6,70
	Abr	21 272 211,57	8 847 742,55	839 008,96	9,48	11 805 867,75	408 634,27	3,46	5,87
	May	23 563 513,80	7 825 429,04	543 906,56	6,95	16 378 196,89	509 555,92	3,11	4,47
	Jun	22 325 900,09	10 920 789,22	787 897,26	7,21	11 819 000,42	377 086,82	3,19	5,22
	Jul	22 064 238,87	8 228 027,96	488 316,33	5,93	14 302 695,70	387 431,07	2,71	3,97
	Ago	23 352 282,10	6 415 970,02	545 732,42	8,51	17 982 050,47	533 200,60	2,97	4,62
	Sep	24 166 419,80	12 892 859,34	1 299 581,71	10,08	11 710 855,94	539 170,96	4,60	7,61
	Oct	24 303 980,40	9 776 051,16	1 003 834,44	10,27	15 054 667,05	675 955,65	4,49	6,91
	Nov	23 163 247,92	3 895 057,06	505 843,33	12,99	19 788 592,77	692 628,59	3,50	5,17
	Dic	25 976 692,20	9 737 582,38	857 143,43	8,80	16 895 316,29	661 700,01	3,92	5,85
Total		272 514 131,97	107 723 457,10	9 284 414,96	8,62	171 775 953,30	6 293 328,47	3,66	5,72

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA Y PRECIOS PARA EL DISTRIBUIDOR EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Total 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)
Guayas-Los Ríos	Ene	57 878 011,00	22 344 976,28	2 510 489,49	11,24	35 099 148,30	1 425 066,50	4,06	6,80
	Feb	49 474 636,33	20 080 109,00	2 143 508,13	10,67	29 461 502,07	1 231 554,75	4,18	6,82
	Mar	58 331 233,85	28 133 134,43	2 634 004,54	9,36	26 800 994,04	1 162 653,79	4,34	6,51
	Abr	56 580 691,17	22 957 321,02	2 068 754,19	9,01	31 048 680,60	1 074 296,39	3,46	5,55
	May	61 842 544,93	19 971 320,93	1 408 513,16	7,05	42 798 135,27	1 344 886,71	3,14	4,45
	Jun	57 014 925,95	27 325 758,20	2 137 448,34	7,82	30 284 164,29	994 784,52	3,28	5,49
	Jul	55 441 501,47	20 227 543,41	1 230 635,89	6,08	36 098 538,89	1 006 258,58	2,79	4,03
	Ago	56 003 668,27	12 804 623,23	1 259 266,95	9,83	44 357 012,33	1 376 873,63	3,10	4,71
	Sep	55 821 478,00	28 773 743,30	3 198 039,49	11,11	27 470 524,46	1 285 282,26	4,68	8,03
	Oct	58 627 833,20	23 192 315,95	2 598 110,51	11,20	36 118 274,48	1 646 175,03	4,56	7,24
	Nov	56 931 701,00	9 441 219,55	1 271 775,14	13,47	48 355 994,55	1 707 649,96	3,53	5,23
	Dic	60 504 488,00	20 009 626,87	1 964 133,22	9,82	41 252 022,97	1 659 920,73	4,02	5,99
Total Guayas-Los Ríos		684 452 713,17	255 261 692,18	24 424 679,05	9,57	429 144 992,26	15 915 402,84	3,71	5,89
Los Ríos	Ene	17 124 681,13	6 386 226,00	805 148,45	12,61	10 459 747,27	422 503,81	4,04	7,17
	Feb	13 608 485,23	5 061 350,00	590 605,24	11,67	8 567 384,73	360 082,60	4,20	6,99
	Mar	15 271 550,00	6 737 010,67	660 851,36	9,81	7 559 787,47	333 936,54	4,42	6,51
	Abr	15 295 560,00	5 829 619,90	548 480,61	9,41	8 727 964,49	312 392,56	3,58	5,63
	May	17 857 630,00	5 529 446,73	408 086,03	7,38	12 712 886,71	412 393,28	3,24	4,59
	Jun	17 249 395,00	8 211 221,43	664 028,78	8,09	9 287 688,39	308 938,01	3,33	5,64
	Jul	16 024 337,00	5 719 320,03	365 266,30	6,39	10 624 363,12	303 428,90	2,86	4,17
	Ago	16 085 682,09	3 483 249,06	365 323,11	10,49	12 985 030,37	411 179,14	3,17	4,83
	Sep	16 236 783,00	8 039 286,09	909 585,92	11,31	8 371 065,40	399 476,54	4,77	8,06
	Oct	17 058 205,00	6 203 878,84	730 435,03	11,77	11 099 699,02	518 094,80	4,67	7,32
	Nov	16 852 570,31	2 277 308,35	368 084,76	16,16	14 897 876,87	539 821,84	3,62	5,39
	Dic	17 726 289,00	5 672 064,02	577 721,49	10,19	12 330 133,21	498 700,42	4,04	6,07
Total Los Ríos		196 391 167,75	69 149 981,12	6 993 617,08	10,11	127 623 627,03	4 820 948,44	3,78	6,02

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA Y PRECIOS PARA EL DISTRIBUIDOR EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Total 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)
Manabí	Ene	62 181 344,40	23 197 585,00	3 158 044,17	13,61	39 028 941,30	1 567 627,70	4,02	7,60
	Feb	54 391 075,20	21 846 333,82	2 710 404,43	12,41	32 620 802,03	1 363 333,79	4,18	7,49
	Mar	61 716 310,15	30 127 670,80	3 069 687,47	10,19	32 610 746,62	1 435 409,26	4,40	7,30
	Abr	59 775 814,00	25 132 250,50	2 323 363,44	9,24	36 554 108,22	1 327 088,27	3,63	6,11
	May	62 711 099,08	21 275 028,44	1 504 248,87	7,07	43 699 255,47	1 371 471,10	3,14	4,59
	Jun	58 457 944,60	29 035 791,51	2 361 260,79	8,13	31 227 912,12	1 020 832,10	3,27	5,79
	Jul	59 357 200,80	24 353 811,36	1 402 342,80	5,76	37 724 910,39	1 012 278,84	2,68	4,07
	Ago	59 954 457,47	15 579 757,44	1 432 300,07	9,19	47 906 994,54	1 488 322,65	3,11	4,87
	Sep	58 979 705,38	29 242 919,80	3 444 965,24	11,78	30 989 776,33	1 477 900,22	4,77	8,35
	Oct	62 745 295,58	25 167 816,97	2 929 686,96	11,64	39 333 266,31	1 795 889,25	4,57	7,53
	Nov	61 621 469,19	11 073 173,79	1 440 147,43	13,01	52 771 838,27	1 861 161,32	3,53	5,36
	Dic	66 017 927,23	23 184 202,50	2 301 054,01	9,93	44 634 811,88	1 784 589,75	4,00	6,19
Total Manabí		727 909 643,07	279 216 341,93	28 077 505,68	10,06	469 103 363,47	17 505 904,24	3,73	6,26
Milagro	Ene	26 645 616,71	9 989 609,84	1 130 742,79	11,32	16 675 515,01	682 539,80	4,09	6,81
	Feb	22 696 463,68	9 056 274,09	976 983,04	10,79	13 671 492,78	572 880,15	4,19	6,83
	Mar	25 443 631,95	11 619 325,42	1 111 151,26	9,56	12 204 371,23	535 418,32	4,39	6,47
	Abr	25 212 429,80	9 859 320,70	906 357,01	9,19	14 149 839,74	499 489,62	3,53	5,58
	May	27 234 610,57	8 463 784,77	617 580,59	7,30	19 175 060,98	618 118,48	3,22	4,54
	Jun	25 588 581,66	12 034 793,10	945 223,30	7,85	13 808 891,11	461 387,76	3,34	5,50
	Jul	26 291 542,46	9 518 548,85	585 764,25	6,15	17 161 992,16	482 447,01	2,81	4,06
	Ago	26 416 803,50	5 567 885,43	576 666,78	10,36	21 364 836,00	680 992,78	3,19	4,76
	Sep	25 181 552,34	12 216 442,99	1 372 252,94	11,23	13 197 334,59	639 319,54	4,84	7,99
	Oct	26 227 219,52	9 438 267,26	1 082 942,71	11,47	17 082 173,47	804 413,52	4,71	7,20
	Nov	25 334 045,83	3 275 517,40	544 886,58	16,64	22 431 346,92	819 683,75	3,65	5,39
	Dic	27 763 225,44	8 183 249,91	837 115,62	10,23	19 917 959,46	823 475,91	4,13	5,98
Total Milagro		310 035 723,43	109 223 019,75	10 687 666,87	9,79	200 840 813,45	7 620 166,64	3,79	5,91

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA Y PRECIOS PARA EL DISTRIBUIDOR EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Total 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)
Norte	Ene	26 126 041,00	12 198 430,48	1 380 438,02	11,32	14 123 757,57	549 419,12	3,89	7,39
	Feb	23 753 326,00	11 578 187,24	1 280 220,00	11,06	12 400 242,90	494 176,23	3,99	7,47
	Mar	25 815 307,00	13 642 204,66	1 175 042,89	8,61	11 225 159,15	462 428,83	4,12	6,34
	Abr	25 854 694,20	12 080 217,83	921 620,24	7,63	13 631 145,64	429 083,16	3,15	5,22
	May	26 401 156,68	9 816 936,20	608 667,69	6,20	17 945 686,12	522 924,56	2,91	4,29
	Jun	25 198 174,42	12 649 833,93	834 985,06	6,60	13 853 581,94	426 390,74	3,08	5,01
	Jul	25 722 841,40	10 025 259,28	609 529,54	6,08	17 251 014,96	455 671,39	2,64	4,14
	Ago	25 338 888,00	6 608 195,27	596 317,22	9,02	20 503 698,12	614 886,76	3,00	4,78
	Sep	25 170 332,00	13 653 108,92	1 479 143,08	10,83	12 457 745,25	560 178,68	4,50	8,10
	Oct	26 565 436,00	11 340 484,95	1 160 632,39	10,23	16 582 251,24	720 755,64	4,35	7,08
	Nov	25 601 637,55	5 873 656,55	565 456,59	9,63	21 533 660,64	726 961,98	3,38	5,05
	Dic	25 877 740,66	9 789 350,13	755 327,25	7,72	17 787 492,49	690 052,89	3,88	5,59
Total Norte		307 425 574,90	129 255 865,43	11 367 379,97	8,79	189 295 436,03	6 652 929,97	3,51	5,86
Quito	Ene	211 813 001,20	76 019 585,00	9 150 753,96	12,04	132 525 616,35	5 057 651,62	3,82	6,71
	Feb	193 235 265,40	65 294 476,00	8 042 703,85	12,32	126 691 419,41	4 942 988,32	3,90	6,72
	Mar	213 269 460,40	68 171 997,14	5 215 698,90	7,65	140 290 097,13	5 598 885,34	3,99	5,07
	Abr	214 741 992,00	46 522 057,14	4 151 238,25	8,92	172 648 950,56	5 849 528,38	3,39	4,66
	May	218 847 725,00	26 325 778,95	3 293 581,65	12,51	201 100 993,98	6 266 924,21	3,12	4,37
	Jun	209 220 931,00	39 366 568,04	3 671 413,50	9,33	175 426 308,96	5 756 899,31	3,28	4,51
	Jul	212 122 641,83	24 492 725,91	3 640 757,14	14,86	207 988 815,42	6 099 361,04	2,93	4,59
	Ago	204 010 871,39	13 786 206,72	3 215 095,72	23,32	210 994 240,84	6 746 750,47	3,20	4,88
	Sep	206 942 426,25	58 106 011,80	6 378 066,32	10,98	146 559 269,21	6 230 431,27	4,25	6,09
	Oct	222 565 041,07	54 638 120,14	6 033 227,29	11,04	165 842 595,38	6 888 104,62	4,15	5,81
	Nov	208 223 121,99	22 200 790,34	3 684 184,85	16,59	195 530 462,77	6 788 225,68	3,47	5,03
	Dic	214 976 455,44	54 069 640,33	4 309 023,41	7,97	167 200 858,98	6 359 552,71	3,80	4,96
Total Quito		2 529 968 932,96	548 993 957,52	60 785 744,84	11,07	2 042 799 629,00	72 585 302,97	3,55	5,27

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA Y PRECIOS PARA EL DISTRIBUIDOR EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Total 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)
Riobamba	Ene	14 672 353,00	7 505 776,24	761 977,04	10,15	7 173 395,99	268 780,99	3,75	7,03
	Feb	14 345 585,00	8 180 350,25	786 055,15	9,61	6 175 627,26	230 389,63	3,73	7,09
	Mar	16 085 662,00	9 924 660,45	599 284,85	6,04	5 700 864,09	208 896,08	3,66	5,02
	Abr	15 948 060,00	7 919 037,29	486 566,59	6,14	7 754 699,56	219 722,42	2,83	4,43
	May	16 458 126,00	6 693 779,79	345 295,37	5,16	10 011 109,93	256 423,94	2,56	3,66
	Jun	15 138 453,20	7 910 819,42	435 715,82	5,51	7 378 971,06	198 206,54	2,69	4,19
	Jul	15 274 452,00	6 128 012,06	282 845,98	4,62	9 376 246,37	220 793,15	2,35	3,30
	Ago	14 597 236,40	4 569 678,85	230 571,25	5,05	10 282 085,91	264 697,13	2,57	3,39
	Sep	14 631 567,60	8 821 942,87	368 432,96	4,18	5 896 586,45	233 807,67	3,97	4,12
	Oct	15 226 503,00	8 108 128,68	379 122,91	4,68	7 265 034,40	271 021,74	3,73	4,27
	Nov	14 435 878,00	3 999 259,30	207 959,41	5,20	10 643 976,28	330 850,75	3,11	3,73
	Dic	14 833 892,00	6 548 985,05	207 335,00	3,17	8 435 234,59	298 055,19	3,53	3,41
Total Riobamba		181 647 768,20	86 310 430,25	5 091 162,33	5,90	96 093 831,89	3 001 645,21	3,12	4,46
Sta. Elena	Ene	22 349 861,65	8 536 926,75	968 594,70	11,35	13 829 113,29	562 570,53	4,07	6,85
	Feb	21 359 201,25	8 267 666,88	957 443,95	11,58	13 122 196,03	548 689,98	4,18	7,05
	Mar	23 169 374,80	10 504 436,93	1 030 279,77	9,81	11 210 734,39	497 980,59	4,44	6,60
	Abr	20 349 451,16	7 937 937,69	713 955,87	8,99	11 576 742,77	417 699,45	3,61	5,56
	May	20 200 471,30	6 342 795,25	456 687,02	7,20	14 454 017,69	470 683,65	3,26	4,59
	Jun	18 364 914,88	8 726 644,63	692 644,43	7,94	9 974 119,89	338 186,58	3,39	5,61
	Jul	18 478 421,16	6 818 059,28	411 635,98	6,04	12 145 692,11	344 738,21	2,84	4,09
	Ago	18 425 175,40	4 005 399,79	416 541,04	10,40	15 015 975,25	480 986,09	3,20	4,87
	Sep	17 774 303,01	8 709 403,98	991 110,93	11,38	9 281 706,29	450 721,82	4,86	8,11
	Oct	19 714 190,42	7 283 719,17	822 165,62	11,29	12 792 742,77	592 289,61	4,63	7,17
	Nov	20 020 124,73	3 288 022,39	446 719,33	13,59	17 275 613,29	616 495,45	3,57	5,31
	Dic	22 145 452,58	7 465 573,35	769 422,26	10,31	15 173 947,88	612 695,62	4,04	6,24
Total Sta. Elena		242 350 942,33	87 886 586,10	8 677 200,90	9,87	155 852 601,66	5 933 737,57	3,81	6,03

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA Y PRECIOS PARA EL DISTRIBUIDOR EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Total 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)
Sto. Domingo	Ene	19 834 150,00	7 648 444,67	741 055,62	9,69	14 497 436,59	572 978,27	3,95	6,63
	Feb	17 850 620,00	6 547 600,00	621 845,35	9,50	13 630 137,06	554 071,56	4,07	6,59
	Mar	19 284 250,00	5 498 051,74	622 539,05	11,32	12 693 274,23	527 258,76	4,15	5,96
	Abr	19 291 410,00	3 451 127,03	506 941,93	14,69	15 298 263,02	536 819,89	3,51	5,41
	May	20 229 900,00	1 767 268,99	371 923,33	21,05	19 160 857,62	630 287,54	3,29	4,95
	Jun	19 221 800,00	3 640 258,09	489 406,59	13,44	16 087 540,21	543 211,10	3,38	5,37
	Jul	19 527 680,00	1 528 813,82	366 149,16	23,95	18 907 852,06	572 589,04	3,03	4,81
	Ago	19 726 798,40	1 098 194,30	363 798,25	33,13	19 531 369,71	650 274,70	3,33	5,14
	Sep	19 270 093,20	5 923 644,01	774 395,75	13,07	13 635 588,30	605 251,04	4,44	7,16
	Oct	20 153 090,00	4 687 201,81	659 591,37	14,07	15 918 316,71	712 835,97	4,48	6,81
	Nov	19 756 680,00	1 430 047,56	395 033,23	27,62	18 876 349,83	695 107,55	3,68	5,52
	Dic	21 186 440,00	4 785 604,45	573 020,24	11,97	16 829 718,70	674 192,28	4,01	5,89
Total Sto.		235 332 911,60	48 006 256,46	6 485 699,87	13,51	195 066 704,05	7 274 877,69	3,73	5,85
Sur	Ene	13 168 657,32	4 768 197,30	607 625,01	12,74	8 410 147,01	335 500,98	3,99	7,16
	Feb	11 907 291,97	4 837 648,54	574 016,61	11,87	7 085 837,94	292 531,31	4,13	7,28
	Mar	13 310 995,20	6 436 067,54	536 354,69	8,33	6 138 442,34	261 758,28	4,26	6,00
	Abr	13 125 350,38	5 391 006,87	450 857,51	8,36	7 218 035,41	244 980,61	3,39	5,30
	May	13 808 136,06	4 511 955,87	323 208,09	7,16	9 589 863,21	300 418,06	3,13	4,52
	Jun	13 282 233,13	6 373 640,06	474 665,61	7,45	7 107 040,60	229 914,72	3,24	5,30
	Jul	13 704 186,13	5 119 669,35	320 396,79	6,26	8 887 206,10	243 170,26	2,74	4,11
	Ago	13 806 664,47	3 282 188,32	315 585,66	9,62	10 906 894,34	335 638,95	3,08	4,72
	Sep	13 773 030,71	7 210 302,26	750 894,25	10,41	6 736 248,24	309 022,34	4,59	7,70
	Oct	14 386 046,75	5 613 970,32	596 118,11	10,62	9 042 821,90	409 132,63	4,52	6,99
	Nov	13 802 719,67	2 439 714,05	309 534,84	12,69	11 686 645,76	407 588,07	3,49	5,20
	Dic	14 694 791,54	5 008 447,38	433 255,94	8,65	9 990 600,36	396 405,91	3,97	5,65
Total Sur		162 770 103,31	60 992 807,85	5 692 513,11	9,33	102 799 783,20	3 766 062,11	3,66	5,81
Total		10 462 114 964,36	5 141 840 150,39	423 519 035,39	8,24	5 455 005 940,05	200 558 218,36	3,68	5,97

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.

Fuente: M. Ocasional->CENACE, M. Contratos->Agentes

ENERGÍA TOTAL COMPRADA Y PRECIOS PARA EL GRAN CONSUMIDOR EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2002

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	34 160 828,40	23 384,00	543 817,68	2 325,60	34 369 844,58	1 395 321,02	4,06	5,68
Feb	33 873 619,82	18 605,00	601 387,47	3 232,40	34 705 414,83	1 418 507,77	4,09	5,96
Mar	40 905 229,56	1 242 853,50	700 796,98	56,39	40 670 480,86	1 665 283,08	4,09	5,78
Abr	40 288 487,63	41 300,00	664 848,12	1 609,80	40 913 823,58	1 650 523,38	4,03	5,75
May	42 738 758,12	420 825,00	765 437,11	181,89	43 345 667,62	1 740 151,52	4,01	5,86
Jun	39 547 422,26	497 146,00	728 686,00	146,57	40 704 376,58	1 577 796,11	3,88	5,83
Jul	38 478 732,41	200 160,00	786 234,59	392,80	39 983 169,35	1 553 331,31	3,88	6,08
Ago	41 381 877,68	92 333,00	781 211,82	846,08	42 853 410,24	1 713 764,63	4,00	6,03
Sep	41 378 661,67	59 903,00	328 372,35	548,17	41 380 180,78	1 955 930,89	4,73	5,52
Oct	42 773 146,04	-	317 769,45	-	42 848 485,01	1 884 973,87	4,40	5,15
Nov	40 478 767,93	-	337 462,89	-	40 578 693,54	1 840 644,49	4,54	5,38
Dic	41 497 263,15	-	302 703,99	-	41 572 727,99	1 870 355,15	4,50	5,24
Total	477 502 794,67	2 596 509,50	6 858 728,45	264,15	483 926 274,97	20 266 583,22	4,19	5,68

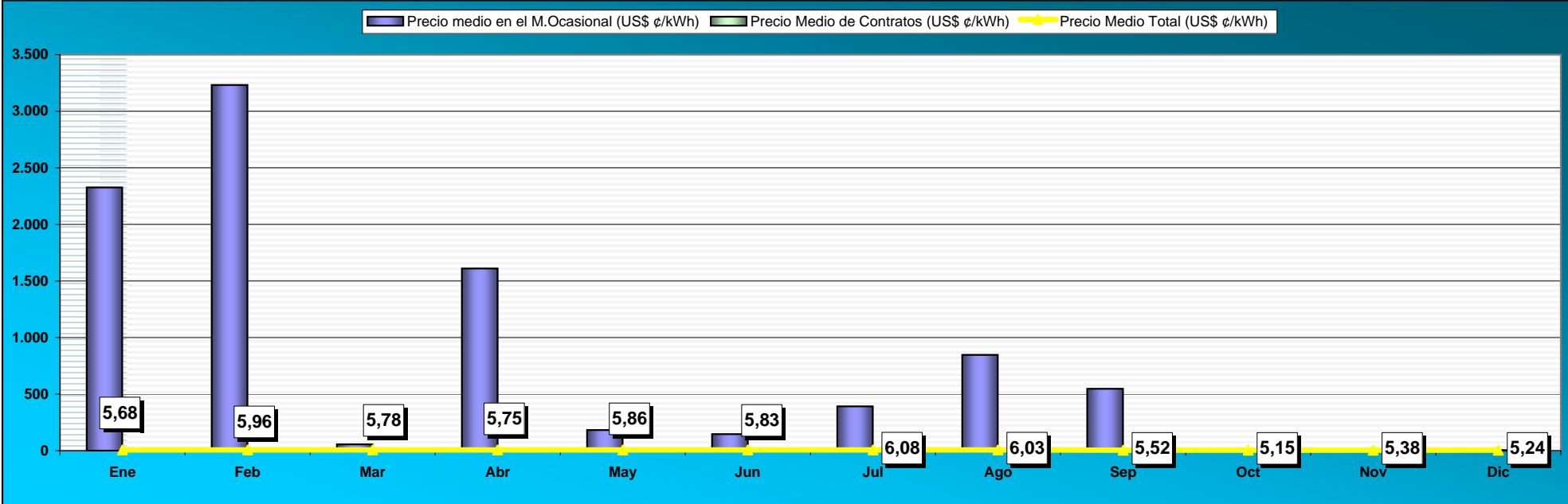
El precio medio en el M. Ocasional se ve elevadísimo por cuanto el Gran Consumidor recibe la mayoría de su energía mediante Contratos y en el M. Ocasional paga el manejo de mercado, es decir se incluyen los costos por potencia, reservas, transmisión y otros, por consiguiente debe analizarse el precio medio en todo el MEM.

No se tiene información sobre si alguno de los Grandes Consumidores compra energía en el Mercado Ocasional en el periodo Octubre-Diciembre.

El Gran Consumidor CRM, pierde su calificación desde el mes de octubre y pasa a ser cliente de la Empresa Eléctrica Manabí

En el mes de marzo, el Gran Consumidor Aga NO compra energía por contratos, sino que lo hace con el M.Ocasional

Fuente: M. Ocasional->CENACE, M. Contratos->Agentes



ENERGÍA MENSUAL COMPRADA Y PRECIOS PARA EL GRAN CONSUMIDOR EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Total Recibida (kWh)	Energía Comprada en el M.Ocasional (kWh)	Precio medio en el M.Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Factura al Gran Consumidor en el M.Ocasional (US\$)	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	1 764 077,00	-	-	30 067,53	1 764 077,00	61 742,70	3,50	5,20
	Feb	2 027 013,00	-	-	37 072,40	2 027 013,00	70 945,46	3,50	5,33
	Mar	2 166 168,00	-	-	35 311,96	2 166 168,00	75 815,88	3,50	5,13
	Abr	1 884 189,00	-	-	32 360,74	1 884 189,00	65 946,62	3,50	5,22
	May	2 193 604,00	-	-	20 220,92	2 246 887,10	78 531,02	3,50	4,40
	Jun	2 129 718,00	-	-	18 682,86	2 169 313,31	79 651,45	3,67	4,53
	Jul	2 313 175,00	-	-	23 976,84	2 372 054,86	84 893,52	3,58	4,59
	Ago	2 070 304,00	-	-	20 807,39	2 123 623,89	77 222,34	3,64	4,62
	Sep	2 198 356,00	-	-	15 478,57	2 218 341,63	81 998,68	3,70	4,39
	Oct	2 286 161,00	-	-	16 901,72	2 312 093,17	85 273,81	3,69	4,42
	Nov	2 215 881,00	-	-	21 372,09	2 262 771,33	82 652,36	3,65	4,60
	Dic	2 153 648,00	-	-	15 697,28	2 181 586,60	80 331,07	3,68	4,40
Total Acosa		25 402 294,00	-	-	287 950,30	25 728 118,90	925 004,90	3,60	4,71
Adelca	Ene	1 875 250,00	-	-	16 703,70	1 875 250,00	65 869,67	3,51	4,40
	Feb	1 749 650,00	-	-	20 555,99	1 749 650,00	79 730,04	4,56	5,73
	Mar	2 275 440,00	-	-	19 774,07	2 275 440,00	109 426,09	4,81	5,68
	Abr	1 285 650,00	-	-	19 221,33	1 285 650,00	57 725,66	4,49	5,99
	May	1 557 320,00	-	-	24 378,17	1 557 320,00	65 970,12	4,24	5,80
	Jun	1 037 700,00	-	-	16 134,55	1 037 700,00	47 684,52	4,60	6,15
	Jul	541 490,00	-	-	8 287,20	541 490,00	25 014,45	4,62	6,15
	Ago	2 684 990,00	-	-	31 048,67	2 684 990,00	134 078,23	4,99	6,15
	Sep	2 051 100,00	-	-	20 257,69	2 051 100,00	126 142,65	6,15	7,14
	Oct	1 792 260,00	-	-	23 196,68	1 792 260,00	135 434,47	7,56	8,85
	Nov	2 708 980,00	-	-	31 167,80	2 708 980,00	87 027,31	3,21	4,36
	Dic	1 918 420,00	-	-	22 910,07	1 918 420,00	95 072,76	4,96	6,15
Total Adelca		21 478 250,00	-	-	253 635,92	21 478 250,00	1 029 175,96	4,79	5,97
Aga	Ene	1 065 261,59	-	-	18 472,47	1 065 261,59	51 239,08	4,81	6,54
	Feb	1 382 971,80	-	-	24 999,99	1 382 971,80	66 520,94	4,81	6,62
	Mar	1 223 673,50	1 223 673,50	8,55	104 621,43	-	-	-	15,56
	Abr	1 275 675,25	-	-	10 362,96	1 275 675,25	43 372,96	3,40	4,21
	May	1 131 268,36	-	-	12 536,44	1 131 268,36	38 463,12	3,40	4,51
	Jun	1 226 768,87	-	-	12 125,51	1 226 768,87	41 710,14	3,40	4,39
	Jul	1 160 271,53	-	-	15 051,19	1 160 271,53	39 449,23	3,40	4,70
	Ago	1 446 912,62	-	-	14 893,59	1 446 912,62	49 195,03	3,40	4,43
	Sep	1 537 098,25	-	-	11 408,47	1 537 098,25	52 261,34	3,40	4,14
	Oct	1 382 281,64	-	-	12 260,67	1 382 281,64	46 997,58	3,40	4,29
	Nov	1 584 394,70	-	-	15 543,04	1 584 394,70	53 869,42	3,40	4,38
	Dic	1 636 367,67	-	-	12 005,05	1 636 367,67	55 636,50	3,40	4,13
Total Aga		16 052 945,78	1 223 673,50	21,60	264 280,81	14 829 272,28	538 715,35	3,63	5,54

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA Y PRECIOS PARA EL GRAN CONSUMIDOR EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Total Recibida (kWh)	Energía Comprada en el M.Ocasional (kWh)	Precio medio en el M.Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Factura al Gran Consumidor en el M.Ocasional (US\$)	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	1 766 649,14	-	-	33 117,26	1 766 649,14	70 665,97	4,00	5,87
	Feb	1 439 732,59	-	-	32 340,02	1 439 732,59	57 589,30	4,00	6,25
	Mar	1 622 759,88	-	-	32 470,85	1 622 759,88	64 910,40	4,00	6,00
	Abr	1 716 036,46	-	-	36 675,11	1 716 036,46	68 641,46	4,00	6,14
	May	1 802 897,00	-	-	43 105,31	1 802 897,00	72 115,88	4,00	6,39
	Jun	1 462 240,00	-	-	36 192,43	1 462 240,00	58 489,60	4,00	6,48
	Jul	1 392 490,00	-	-	35 407,19	1 392 490,00	55 699,60	4,00	6,54
	Ago	1 172 357,00	-	-	30 739,62	1 172 358,00	46 894,32	4,00	6,62
	Sep	1 385 493,00	-	-	34 388,25	1 385 493,00	55 419,72	4,00	6,48
	Oct	1 554 741,00	-	-	37 179,06	1 554 741,00	65 098,56	4,19	6,58
	Nov	1 627 464,00	-	-	44 901,47	1 627 464,00	62 189,64	3,82	6,58
	Dic	1 780 385,00	-	-	39 293,84	1 780 385,00	71 215,40	4,00	6,21
Total Base Naval		18 723 245,07	-	-	435 810,41	18 723 246,07	748 929,84	4,00	6,33
Cartonera	Ene	1 198 977,00	-	-	21 491,73	1 198 977,00	46 760,10	3,90	5,69
	Feb	1 063 572,00	-	-	24 098,38	1 063 572,00	41 479,31	3,90	6,17
	Mar	1 185 977,00	-	-	24 143,87	1 185 977,00	46 253,10	3,90	5,94
	Abr	1 144 696,00	-	-	24 644,44	1 144 696,00	44 643,14	3,90	6,05
	May	1 181 132,00	-	-	25 587,48	1 181 132,00	46 064,15	3,90	6,07
	Jun	1 109 193,00	-	-	24 313,71	1 109 193,00	43 258,53	3,90	6,09
	Jul	1 011 377,00	-	-	25 069,86	1 011 377,00	39 443,70	3,90	6,38
	Ago	1 134 632,00	-	-	26 535,67	1 134 632,00	44 250,65	3,90	6,24
	Sep	1 086 902,00	-	-	1 892,44	1 086 902,00	51 312,74	4,72	4,90
	Oct	1 125 195,00	-	-	2 558,40	1 125 195,00	45 448,30	4,04	4,27
	Nov	1 054 209,00	-	-	1 951,14	1 054 209,00	51 802,70	4,91	5,10
	Dic	1 175 797,00	-	-	2 302,44	1 175 797,00	54 377,05	4,62	4,82
Total Cartonera		13 471 659,00	-	-	204 589,56	13 471 659,00	555 093,47	4,12	5,64
Cartopel	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-
	Feb	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mar	2 079 583,00	-	-	8 189,63	2 117 687,69	83 964,32	3,96	4,35
	Abr	2 022 643,00	-	-	12 534,80	2 078 279,18	77 009,90	3,71	4,31
	May	2 134 665,00	-	-	16 299,67	2 200 116,06	79 557,01	3,62	4,36
	Jun	2 138 529,00	-	-	15 508,64	2 194 953,87	78 855,52	3,59	4,30
	Jul	1 978 218,00	-	-	19 617,06	2 039 455,07	67 147,68	3,29	4,25
	Ago	1 855 852,00	-	-	16 966,52	1 909 866,66	62 928,28	3,29	4,18
	Sep	2 090 956,00	-	-	10 874,61	2 132 392,47	82 520,89	3,87	4,38
	Oct	2 084 470,00	-	-	11 954,20	2 133 876,78	82 520,76	3,87	4,43
	Nov	2 003 837,00	-	-	18 382,18	2 056 872,23	75 476,00	3,67	4,56
	Dic	2 301 209,00	-	-	12 704,53	2 348 734,19	94 884,84	4,04	4,58
Total Cartopel		20 689 962,00	-	-	143 031,84	21 212 234,20	784 865,19	3,70	4,37

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA Y PRECIOS PARA EL GRAN CONSUMIDOR EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Total Recibida (kWh)	Energía Comprada en el M.Ocasional (kWh)	Precio medio en el M.Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Factura al Gran Consumidor en el M.Ocasional (US\$)	Energía Comprada por Contratos (kWh)	Factura al Gran Consumidor por Contratos (US\$)	Precio Medio de Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio Total (US\$ ¢/kWh)
Cridesa	Ene	1 147 590,85	-	-	21 210,32	1 147 590,85	44 182,25	3,85	5,70
	Feb	-	-	-	- 17,77	-	-	-	-
	Mar	1 555 794,38	-	-	25 945,96	1 555 794,38	59 898,08	3,85	5,52
	Abr	1 711 159,41	-	-	31 414,06	1 711 159,11	65 879,63	3,85	5,69
	May	1 745 472,38	-	-	32 496,00	1 745 472,38	67 200,69	3,85	5,71
	Jun	1 708 583,63	-	-	33 313,85	1 708 583,63	65 780,47	3,85	5,80
	Jul	1 800 359,20	-	-	41 591,78	1 800 359,20	69 313,83	3,85	6,16
	Ago	1 775 623,71	-	-	38 643,72	1 775 623,71	68 361,51	3,85	6,03
	Sep	1 746 997,83	-	-	3 132,31	1 746 997,83	84 190,91	4,82	5,00
	Oct	1 777 280,13	-	-	4 046,15	1 777 280,13	76 635,19	4,31	4,54
	Nov	1 702 200,13	-	-	3 179,22	1 702 200,13	84 330,14	4,95	5,14
	Dic	1 726 107,81	-	-	3 683,14	1 726 107,81	82 518,50	4,78	4,99
Total Cridesa		18 397 169,45	-	-	238 638,74	18 397 169,16	768 291,19	4,18	5,47
CRM	Ene	23 384,00	23 384,00	22,19	5 187,83	-	-	-	28,85
	Feb	18 605,00	18 605,00	33,39	6 211,89	-	-	-	39,60
	Mar	19 180,00	19 180,00	18,90	3 624,93	-	-	-	26,26
	Abr	41 300,00	41 300,00	29,18	12 051,53	-	-	-	34,39
	May	420 825,00	420 825,00	11,18	47 051,63	-	-	-	12,04
	Jun	497 146,00	497 146,00	9,89	49 189,00	-	-	-	10,62
	Jul	200 160,00	200 160,00	22,30	44 642,21	-	-	-	22,40
	Ago	92 333,00	92 333,00	50,23	46 376,13	-	-	-	52,06
	Sep	59 903,00	59 903,00	52,64	31 532,28	-	-	-	61,75
	Oct	-	-	-	- 0,02	-	-	-	-
	Nov	-	-	-	-	-	-	-	-
	Dic	-	-	-	-	-	-	-	-
Total CRM		1 372 836,00	1 372 836,00	17,91	245 867,41	-	-	-	19,43
Enkador	Ene	-	-	-	-	232 400,00	9 063,00	3,90	3,90
	Feb	-	-	-	-	850 400,00	33 164,00	3,90	3,90
	Mar	-	-	-	-	970 000,00	37 837,00	3,90	3,90
	Abr	-	-	-	-	611 000,00	23 815,00	3,90	3,90
	May	-	-	-	-	909 000,00	35 464,00	3,90	3,90
	Jun	-	-	-	-	1 558 080,00	-	-	-
	Jul	-	-	-	-	1 584 480,00	-	-	-
	Ago	-	-	-	-	1 456 800,00	-	-	-
	Sep	1 447 401,00	-	-	13 846,71	1 447 401,00	58 040,78	4,01	4,97
	Oct	1 522 305,00	-	-	15 051,53	1 522 305,00	61 044,43	4,01	5,00
	Nov	1 149 178,00	-	-	13 322,00	1 149 178,00	46 082,04	4,01	5,17
	Dic	1 126 282,00	-	-	11 630,48	1 126 282,00	45 163,91	4,01	5,04
Total Enkador		5 245 166,00	-	-	53 850,72	13 417 326,00	349 674,16	2,61	3,01

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA Y PRECIOS PARA EL GRAN CONSUMIDOR EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Total Recibida (kWh)	Energía Comprada en el M.Ocasional (kWh)	Precio medio en el M.Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Factura al Gran Consumidor en el M.Ocasional (US\$)	Energía Comprada por Contratos (kWh)	Factura al Gran Consumidor por Contratos (US\$)	Precio Medio de Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio Total (US\$ ¢/kWh)
Erco	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-
	Feb	1 971 137,00	-	-	13 282,60	1 971 137,00	77 550,38	3,93	4,61
	Mar	2 517 757,00	-	-	11 756,51	2 517 757,00	109 183,65	4,34	4,80
	Abr	2 421 086,00	-	-	16 967,63	2 421 086,00	99 173,33	4,10	4,80
	May	2 378 625,00	-	-	20 238,09	2 378 625,00	93 881,88	3,95	4,80
	Jun	2 384 931,00	-	-	18 967,26	2 384 931,00	95 217,37	3,99	4,79
	Jul	2 577 215,00	-	-	26 749,29	2 577 215,00	97 322,89	3,78	4,81
	Ago	2 558 967,00	-	-	23 297,85	2 558 967,00	99 471,10	3,89	4,80
	Sep	2 363 551,00	-	-	14 159,93	2 363 551,00	98 952,23	4,19	4,79
	Oct	2 252 844,00	-	-	15 495,35	2 252 844,00	92 334,54	4,10	4,79
	Nov	2 061 558,00	-	-	20 327,63	2 061 558,00	77 694,42	3,77	4,75
	Dic	1 393 005,00	-	-	13 585,52	1 393 005,00	51 853,38	3,72	4,70
Total Erco		24 880 676,00	-	-	194 827,66	24 880 676,00	992 635,17	3,99	4,77
Expalsa	Ene	1 208 299,00	-	-	19 535,16	1 208 299,00	48 331,96	4,00	5,62
	Feb	1 171 297,00	-	-	21 816,20	1 171 297,00	46 851,88	4,00	5,86
	Mar	1 361 471,00	-	-	22 587,23	1 361 471,00	54 458,84	4,00	5,66
	Abr	1 355 538,00	-	-	24 126,08	1 355 538,00	54 221,52	4,00	5,78
	May	1 520 300,00	-	-	29 702,85	1 520 300,00	60 812,00	4,00	5,95
	Jun	1 492 732,00	-	-	29 737,62	1 492 732,00	59 709,28	4,00	5,99
	Jul	1 400 692,00	-	-	30 280,03	1 400 692,00	53 926,64	3,85	6,01
	Ago	1 350 954,00	-	-	27 924,59	1 350 954,00	52 011,73	3,85	5,92
	Sep	1 319 360,00	-	-	296,99	1 319 360,00	62 840,46	4,76	4,79
	Oct	1 408 978,00	-	-	348,22	1 408 978,00	62 917,35	4,47	4,49
	Nov	1 408 559,00	-	-	1 151,27	1 408 559,00	66 838,97	4,75	4,83
	Dic	1 337 542,00	-	-	1 332,15	1 337 542,00	62 990,35	4,71	4,81
Total Expalsa		16 335 722,00	-	-	208 838,39	16 335 722,00	685 910,98	4,20	5,48
Guapán	Ene	3 474 864,00	-	-	52 779,36	3 474 864,00	185 388,48	5,34	6,85
	Feb	2 729 996,00	-	-	47 722,33	2 729 996,00	156 835,33	5,74	7,49
	Mar	2 465 630,00	-	-	45 057,05	2 465 630,00	154 658,09	6,27	8,10
	Abr	3 631 748,00	-	-	66 211,80	3 631 748,00	201 621,49	5,55	7,37
	May	4 434 289,00	-	-	78 572,64	4 434 289,00	236 853,50	5,34	7,11
	Jun	3 109 180,00	-	-	61 901,13	3 109 180,00	179 456,23	5,77	7,76
	Jul	2 819 271,00	-	-	65 867,46	2 819 271,00	187 918,55	6,67	9,00
	Ago	3 642 477,00	-	-	74 454,41	3 642 477,00	227 095,25	6,23	8,28
	Sep	3 455 503,00	-	-	61 136,49	3 455 503,00	204 733,79	5,92	7,69
	Oct	3 804 095,00	-	-	60 662,87	3 804 095,00	223 668,17	5,88	7,47
	Nov	2 442 600,00	-	-	55 277,12	2 442 600,00	155 423,22	6,36	8,63
	Dic	3 585 891,00	-	-	62 683,87	3 585 891,00	208 971,48	5,83	7,58
Total Guapán		39 595 544,00	-	-	732 326,53	39 595 544,00	2 322 623,58	5,87	7,72

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA Y PRECIOS PARA EL GRAN CONSUMIDOR EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Total Recibida (kWh)	Energía Comprada en el M.Ocasional (kWh)	Precio medio en el M.Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Factura al Gran Consumidor en el M.Ocasional (US\$)	Energía Comprada por Contratos (kWh)	Factura al Gran Consumidor por Contratos (US\$)	Precio Medio de Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio Total (US\$ ¢/kWh)
Interagua	Ene	11 018 480,00	-	-	154 899,69	11 018 480,00	470 489,10	4,27	5,68
	Feb	9 906 655,23	-	-	165 864,88	9 906 655,23	423 014,18	4,27	5,94
	Mar	10 955 018,40	-	-	166 516,41	10 955 018,40	467 779,29	4,27	5,79
	Abr	10 555 844,90	-	-	175 163,02	10 555 844,90	450 734,58	4,27	5,93
	May	11 111 855,49	-	-	195 709,12	11 111 855,80	474 476,24	4,27	6,03
	Jun	10 599 991,40	-	-	196 351,12	10 599 991,40	452 619,63	4,27	6,12
	Jul	11 054 534,88	-	-	225 671,08	11 054 534,88	472 028,64	4,27	6,31
	Ago	11 088 584,12	-	-	218 652,85	11 088 584,12	473 482,54	4,27	6,24
	Sep	10 463 955,39	-	-	7 531,52	10 463 955,39	581 795,92	5,56	5,63
	Oct	10 958 686,05	-	-	11 912,32	10 958 686,05	500 973,58	4,57	4,68
	Nov	10 487 776,48	-	-	8 331,76	10 487 776,52	554 135,74	5,28	5,36
	Dic	10 949 751,76	-	-	8 509,21	10 949 751,79	537 986,29	4,91	4,99
Total Interagua		129 151 134,11	-	-	1 535 112,98	129 151 134,48	5 859 515,72	4,54	5,73
Kimberly-Clark	Ene	146 550,00	-	-	1 277,98	146 550,00	4 616,33	3,15	4,02
	Feb	1 327 980,00	-	-	24 182,92	1 327 980,00	41 831,37	3,15	4,97
	Mar	1 487 770,00	-	-	23 338,20	1 487 770,00	46 864,76	3,15	4,72
	Abr	1 325 830,00	-	-	23 108,48	1 325 830,00	41 763,65	3,15	4,89
	May	1 485 640,00	-	-	26 730,68	1 485 640,00	46 797,66	3,15	4,95
	Jun	1 412 715,00	-	-	26 466,54	1 412 715,00	44 500,52	3,15	5,02
	Jul	815 323,00	-	-	18 615,15	815 323,00	25 682,67	3,15	5,43
	Ago	776 285,00	-	-	7 759,72	776 285,00	33 771,53	4,35	5,35
	Sep	850 587,00	-	-	7 399,85	850 587,00	38 106,55	4,48	5,35
	Oct	1 131 085,00	-	-	7 527,01	1 131 085,00	57 049,59	5,04	5,71
	Nov	1 199 282,00	-	-	11 298,43	1 199 282,00	52 986,04	4,42	5,36
	Dic	1 198 551,00	-	-	7 790,71	1 198 551,00	56 331,77	4,70	5,35
Total Kimberly-		13 157 598,00	-	-	185 495,67	13 157 598,00	490 302,42	3,73	5,14
La Fabril	Ene	1 212 135,60	-	-	25 446,69	1 212 135,60	48 485,42	4,00	6,10
	Feb	1 289 054,80	-	-	28 944,47	1 289 054,80	51 562,19	4,00	6,25
	Mar	1 289 030,10	-	-	22 241,02	1 289 030,10	51 561,20	4,00	5,73
	Abr	1 412 207,60	-	-	22 223,12	1 412 207,60	56 488,30	4,00	5,57
	May	1 141 496,50	-	-	24 057,33	1 141 496,50	45 659,86	4,00	6,11
	Jun	1 415 035,40	-	-	27 441,63	1 415 035,40	56 601,42	4,00	5,94
	Jul	1 332 733,20	-	-	28 911,93	1 332 733,20	51 310,23	3,85	6,02
	Ago	1 317 859,00	-	-	27 077,56	1 317 589,00	50 737,57	3,85	5,91
	Sep	975 456,40	-	-	221,02	975 456,40	45 785,78	4,69	4,72
	Oct	949 192,90	-	-	185,07	949 192,90	51 703,71	5,45	5,47
	Nov	1 173 780,90	-	-	267,65	1 173 780,90	44 264,81	3,77	3,79
	Dic	1 244 034,50	-	-	229,18	1 244 034,50	59 059,75	4,75	4,77
Total La Fabril		14 752 016,90	-	-	207 246,67	14 751 746,90	613 220,25	4,16	5,56

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA Y PRECIOS PARA EL GRAN CONSUMIDOR EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Total Recibida (kWh)	Energía Comprada en el M.Ocasional (kWh)	Precio medio en el M.Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Factura al Gran Consumidor en el M.Ocasional (US\$)	Energía Comprada por Contratos (kWh)	Factura al Gran Consumidor por Contratos (US\$)	Precio Medio de Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio Total (US\$ ¢/kWh)
Nirsa	Ene	879 954,93	-	-	18 241,18	879 955,01	28 598,54	3,25	5,32
	Feb	1 091 864,00	-	-	24 055,67	1 091 864,00	35 485,58	3,25	5,45
	Mar	1 207 436,00	-	-	22 763,65	1 207 436,00	39 241,67	3,25	5,14
	Abr	1 101 386,33	-	-	21 036,29	1 101 386,33	38 548,52	3,50	5,41
	May	1 196 572,00	-	-	25 009,31	1 196 572,00	41 880,02	3,50	5,59
	Jun	994 474,00	-	-	22 106,19	994 474,00	34 806,59	3,50	5,72
	Jul	1 025 575,00	-	-	23 266,54	1 025 575,00	35 895,13	3,50	5,77
	Ago	1 091 262,00	-	-	23 320,98	1 091 262,00	38 194,17	3,50	5,64
	Sep	944 742,00	-	-	397,31	944 742,00	42 921,47	4,54	4,59
	Oct	1 062 047,00	-	-	1 477,27	1 062 047,00	52 842,16	4,98	5,11
	Nov	1 234 914,00	-	-	1 606,46	1 234 914,00	47 003,66	3,81	3,94
	Dic	1 042 478,00	-	-	620,28	1 042 479,00	46 370,23	4,45	4,51
Total Nirsa		12 872 705,25	-	-	183 901,13	12 872 706,34	481 787,73	3,74	5,17
Papelera	Ene	4 323 223,29	-	-	64 672,23	4 323 223,39	151 312,82	3,50	5,00
	Feb	4 104 891,52	-	-	68 549,03	4 104 891,53	143 671,20	3,50	5,17
	Mar	4 816 108,06	-	-	73 801,78	4 816 108,15	168 563,79	3,50	5,03
	Abr	4 541 630,20	-	-	73 794,43	4 541 630,26	158 957,06	3,50	5,12
	May	4 838 604,23	-	-	84 829,28	4 838 604,27	169 351,15	3,50	5,25
	Jun	4 408 400,75	-	-	80 598,30	4 408 400,90	154 294,03	3,50	5,33
	Jul	4 724 241,18	-	-	93 366,64	4 724 241,19	165 348,44	3,50	5,48
	Ago	4 778 166,50	-	-	90 573,60	4 778 166,50	167 235,83	3,50	5,40
	Sep	4 720 800,16	-	-	84 869,27	4 720 800,16	165 228,01	3,50	5,30
	Oct	4 855 040,48	-	-	87 442,14	4 855 040,51	133 960,20	2,76	4,56
	Nov	3 827 434,17	-	-	80 533,40	3 827 434,17	169 926,42	4,44	6,54
	Dic	3 833 074,57	-	-	68 226,66	3 833 074,59	134 157,61	3,50	5,28
Total Papelera		53 771 615,11	-	-	951 256,76	53 771 615,61	1 882 006,55	3,50	5,27

ENERGÍA MENSUAL COMPRADA Y PRECIOS PARA EL GRAN CONSUMIDOR EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2002

Empresa	Mes	Energía Total Recibida (kWh)	Energía Comprada en el M.Ocasional (kWh)	Precio medio en el M.Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Factura al Gran Consumidor en el M.Ocasional (US\$)	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	1 822 621,83	-	-	40 231,58	1 822 621,83	59 235,21	3,25	5,46
	Feb	1 558 851,06	-	-	40 706,58	1 558 851,06	50 662,66	3,25	5,86
	Mar	1 625 386,47	-	-	38 608,52	1 625 386,47	52 825,06	3,25	5,63
	Abr	1 665 883,49	-	-	40 505,24	1 665 883,49	54 141,21	3,25	5,68
	May	1 532 595,15	-	-	39 171,12	1 532 595,15	49 809,34	3,25	5,81
	Jun	1 335 405,21	-	-	37 026,23	1 335 405,21	43 400,67	3,25	6,02
	Jul	1 138 455,42	-	-	34 275,24	1 138 455,42	36 999,80	3,25	6,26
	Ago	1 520 285,74	-	-	40 215,67	1 520 285,74	49 409,29	3,25	5,90
	Sep	1 545 331,64	-	-	8 471,87	1 545 331,64	68 711,07	4,45	4,99
	Oct	1 573 265,84	-	-	8 447,74	1 573 265,84	59 069,81	3,75	4,29
	Nov	1 441 150,55	-	-	7 833,86	1 441 150,55	68 914,18	4,78	5,33
	Dic	1 330 750,85	-	-	10 513,28	1 330 750,85	57 089,57	4,29	5,08
Total Pica		18 089 983,22	-	-	346 006,93	18 089 983,25	650 267,88	3,59	5,51
Plasticaucho	Dic	643 549,00	-	-	7 755,62	643 549,00	22 802,36	3,54	4,75
Total Plasticaucho		643 549,00	-	-	7 755,62	643 549,00	22 802,36	3,54	4,75
Unilever	Ene	1 233 510,17	-	-	20 482,97	1 233 510,17	49 340,41	4,00	5,66
	Feb	1 040 348,82	-	-	21 001,89	1 040 348,82	41 613,95	4,00	6,02
	Mar	1 051 046,79	-	-	20 043,91	1 051 046,79	42 041,87	4,00	5,91
	Abr	1 195 984,00	-	-	22 447,06	1 195 984,00	47 839,36	4,00	5,88
	May	931 597,00	-	-	19 741,07	931 597,00	37 263,88	4,00	6,12
	Jun	1 084 679,00	-	-	22 629,43	1 084 679,00	41 760,14	3,85	5,94
	Jul	1 193 151,00	-	-	25 587,90	1 193 151,00	45 936,31	3,85	5,99
	Ago	1 024 033,00	-	-	21 923,28	1 024 033,00	39 425,27	3,85	5,99
	Sep	1 135 168,00	-	-	1 076,77	1 135 168,00	54 967,90	4,84	4,94
	Oct	1 253 218,00	-	-	1 123,07	1 253 218,00	52 001,67	4,15	4,24
	Nov	1 155 569,00	-	-	1 016,37	1 155 569,00	60 027,42	5,19	5,28
	Dic	1 120 419,00	-	-	1 230,68	1 120 419,00	53 542,34	4,78	4,89
Total Unilever		13 418 723,78	-	-	178 304,40	13 418 723,78	565 760,52	4,22	5,54
Total		477 502 794,67	2 596 509,50	264,15	6 858 728,45	483 926 274,97	20 266 583,22	4,19	5,60

El precio medio en el M. Ocasional se ve elevadísimo por cuanto 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 y otros, por consiguiente debe analizarse el precio medio en todo el MEM.

Fuente: M. Ocasional->CENACE, M. Contratos->Agentes

ESTADÍSTICA DEL SECTOR ELÉCTRICO ECUATORIANO

Año 2002

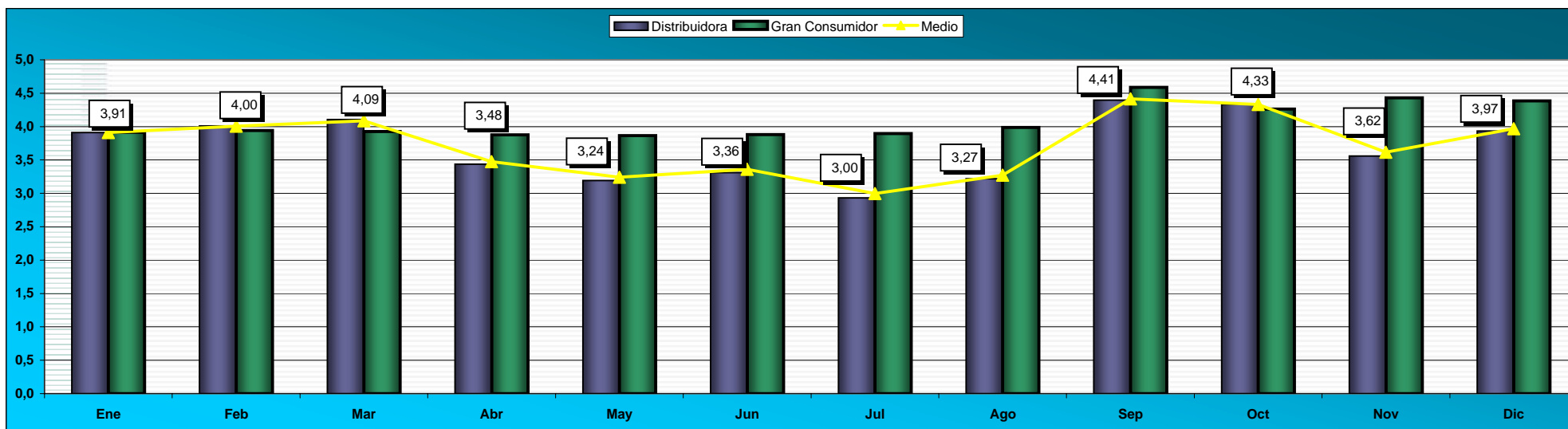
Contratos a Plazo

CAPITULO 12

PRECIOS MEDIOS EN LOS CONTRATOS A PLAZO EN EL AÑO 2002 (US\$ ¢/kWh)

Tipo de agente	Generadora	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio	
Distribuidora	Elecaastro	4,43	4,61	4,80	4,99	5,19	4,45	5,61	5,43	5,38	5,62	5,62	5,56	5,11	
	Electroandina	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,50	3,50	3,50	3,50	
	Electroguayas	4,97	5,04	5,69	7,61	7,56	8,58	8,50	7,59	7,30	7,10	6,06	6,10	6,39	
	EMAAP-Q	0,00	0,00	4,46	4,48	4,45	4,44	4,46	4,48	4,49	4,47	4,45	4,47	4,46	
	Famiproduct	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78
	HCJB	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	3,99
	Hidroagoyán	2,24	2,34	2,16	2,23	2,17	2,01	2,06	1,90	2,21	2,00	1,63	1,63	2,02	
	Hidroimbabura	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
	Hidronación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
	Hidropaute	2,70	2,94	2,97	2,37	2,18	2,46	2,21	2,15	2,86	2,54	2,19	2,49	2,41	
	I.M.Mejía	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
	La Internacional	31,74	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,98
	Molinos La Unión	4,05	3,97	4,24	3,41	2,18	3,53	1,71	2,30	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	3,26
	Repsol YPF	6,36	6,53	6,62	6,66	6,72	6,65	7,84	7,74	7,10	7,74	7,74	7,74	7,74	7,01
Termoesmeraldas	4,79	4,84	6,31	6,43	6,39	8,91	16,70	6,34	6,91	6,66	5,79	5,80	6,09		
Termopichincha	8,70	9,19	9,38	12,13	18,41	13,07	15,42	12,19	12,11	13,07	11,14	10,70	11,12		
Total Distribuidora		3,91	4,01	4,11	3,44	3,19	3,31	2,93	3,22	4,40	4,34	3,56	3,94	3,65	
Gran Consumidor	Azogues	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,15	
	Elecaastro	0,00	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	
	HCJB	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,90	
	Hidroagoyán	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,54	3,54	
	Hidronación	3,92	3,95	3,93	3,90	3,92	3,93	3,92	4,03	4,88	4,39	4,65	4,57	4,16	
	Hidropaute	0,00	0,00	3,96	3,59	3,52	3,58	3,43	3,45	3,74	3,75	3,66	3,78	3,64	
Total Gran Consumidor		3,91	3,94	3,93	3,88	3,87	3,88	3,89	3,99	4,59	4,26	4,43	4,39	4,09	
Medio		3,91	4,00	4,09	3,48	3,24	3,36	3,00	3,27	4,41	4,33	3,62	3,97	3,69	

En el caso especial de la venta de energía de la E.E. Azogues al Gran Consumidor Guapán, se simula a dicha empresa como una generadora, con el fin de incluir esta transacción.



ENERGÍA VENDIDA Y PRECIOS EN LOS CONTRATOS A PLAZO POR EMPRESA GENERADORA EN EL AÑO 2002

Generadora	Mes	Energía (kWh)	Valor Facturado (US\$)	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)
Azogues	Ene	3.474.864,00	134.824,72	3,88
	Feb	2.729.996,00	105.923,84	3,88
	Mar	2.465.630,00	95.666,44	3,88
	Abr	3.631.748,00	140.911,82	3,88
	May	4.434.289,00	172.050,41	3,88
	Jun	3.109.180,00	120.636,18	3,88
	Jul	2.819.271,00	124.893,71	4,43
	Ago	3.642.477,00	161.361,73	4,43
	Sep	3.455.503,00	153.078,78	4,43
	Oct	3.804.095,00	168.521,41	4,43
	Nov	2.442.600,00	108.207,18	4,43
	Dic	3.585.891,00	158.854,97	4,43
Total Azogues		39.595.544,00	1.644.931,19	4,15
Elecaastro	Ene	11.058.000,00	490.234,31	4,43
	Feb	11.293.137,00	508.011,65	4,50
	Mar	11.247.757,00	518.467,49	4,61
	Abr	11.497.086,00	548.652,48	4,77
	May	15.328.625,00	766.054,88	5,00
	Jun	17.629.931,00	773.475,34	4,39
	Jul	10.069.215,00	522.510,25	5,19
	Ago	11.996.967,00	614.300,58	5,12
	Sep	12.746.551,00	652.459,75	5,12
	Oct	12.178.844,00	647.126,77	5,31
	Nov	12.103.558,00	646.061,01	5,34
	Dic	12.830.005,00	690.913,24	5,39
Total Elecaastro		149.979.676,00	7.378.267,74	4,92
Electroandina	Ene	-	-	-
	Feb	-	-	-
	Mar	-	-	-
	Abr	-	-	-
	May	-	-	-
	Jun	-	-	-
	Jul	-	-	-
	Ago	-	-	-
	Sep	-	-	-
	Oct	17.640,00	617,40	3,50
	Nov	93.480,00	3.271,80	3,50
	Dic	115.320,00	4.036,20	3,50
Total Electroandina		226.440,00	7.925,40	3,50
Electroguayas	Ene	123.581.421,83	6.137.772,41	4,97
	Feb	107.635.427,19	5.428.616,08	5,04
	Mar	98.744.147,13	5.619.003,90	5,69
	Abr	46.524.745,50	3.541.043,81	7,61
	May	50.014.871,80	3.783.396,91	7,56
	Jun	33.588.167,71	2.882.056,16	8,58
	Jul	30.114.206,84	2.559.573,31	8,50
	Ago	53.308.060,73	4.045.864,56	7,59
	Sep	77.443.760,11	5.651.875,19	7,30
	Oct	104.533.031,95	7.418.563,68	7,10
	Nov	114.745.355,22	6.959.047,94	6,06
	Dic	115.194.949,73	7.023.856,52	6,10
Total Electroguayas		955.428.145,74	61.050.670,48	6,39
EMAAP-Q	Mar	6.358.927,23	283.420,40	4,46
	Abr	4.125.864,80	184.904,12	4,48
	May	6.248.984,69	277.861,36	4,45
	Jun	5.893.842,20	261.643,92	4,44
	Jul	7.770.856,41	346.534,72	4,46
	Ago	8.239.778,77	368.903,40	4,48
	Sep	4.694.405,04	210.700,68	4,49
	Oct	4.747.348,30	212.147,84	4,47
	Nov	7.289.786,31	324.506,08	4,45
Dic	7.860.451,17	351.546,40	4,47	
Total EMAAP-Q		63.230.244,91	2.822.168,92	4,46

ENERGÍA VENDIDA Y PRECIOS EN LOS CONTRATOS A PLAZO POR EMPRESA GENERADORA EN EL AÑO 2002

Generadora	Mes	Energía (kWh)	Valor Facturado (US\$)	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)
Famiproduct	Ene	783.490,00	37.450,67	4,78
	Feb	673.690,00	32.202,57	4,78
	Mar	325.250,00	15.546,81	4,78
	Abr	199.240,00	9.523,58	4,78
	May	46.450,00	2.220,21	4,78
	Jun	109.730,00	5.245,05	4,78
	Jul	207.890,00	9.937,24	4,78
	Ago	99.210,00	4.742,14	4,78
	Sep	36.230,00	1.731,79	4,78
	Oct	40.520,00	1.937,00	4,78
	Nov	23.370,00	1.117,13	4,78
	Dic	20.630,00	986,26	4,78
Total Famiproduct		2.565.700,00	122.640,45	4,78
HCJB	Ene	277.853,00	10.477,00	3,77
	Feb	889.000,00	34.365,00	3,87
	Mar	980.350,00	38.159,00	3,89
	Abr	647.000,00	24.935,00	3,85
	May	1.002.000,00	38.360,00	3,83
	Jun	1.776.000,00	71.026,00	4,00
	Jul	2.692.000,00	107.694,00	4,00
	Ago	3.853.000,00	154.110,79	4,00
	Sep	2.145.000,00	85.816,00	4,00
	Oct	1.443.116,00	57.724,64	4,00
	Nov	2.119.846,00	84.793,84	4,00
	Dic	2.496.499,00	99.859,97	4,00
Total HCJB		20.321.664,00	807.321,24	3,97
Hidroagoyán	Ene	51.634.637,59	1.157.186,34	2,24
	Feb	48.325.271,57	1.130.205,24	2,34
	Mar	56.800.322,89	1.224.381,08	2,16
	Abr	53.267.225,74	1.190.179,81	2,23
	May	56.174.668,20	1.219.767,11	2,17
	Jun	64.052.538,38	1.285.068,07	2,01
	Jul	61.545.151,96	1.265.476,17	2,06
	Ago	72.490.193,93	1.378.358,45	1,90
	Sep	53.973.790,37	1.194.083,43	2,21
	Oct	47.604.620,87	950.357,27	2,00
	Nov	75.820.525,90	1.234.280,56	1,63
	Dic	75.092.891,53	1.238.066,86	1,65
Total Hidroagoyán		716.781.838,93	14.467.410,40	2,02
Hidroimbabura	Ene	-	-	-
	Feb	-	-	-
	Mar	-	-	-
	Abr	-	-	-
	May	-	-	-
	Jun	473.026,00	18.921,04	4,00
	Jul	413.160,00	16.526,40	4,00
	Ago	327.600,00	13.104,00	4,00
	Sep	343.120,00	13.724,80	4,00
	Oct	387.320,00	15.492,80	4,00
	Nov	462.040,00	18.481,60	4,00
	Dic	469.680,00	18.787,20	4,00
Total Hidroimbabura		2.875.946,00	115.037,84	4,00

**ENERGÍA VENDIDA Y PRECIOS EN LOS CONTRATOS A PLAZO POR EMPRESA
GENERADORA EN EL AÑO 2002**

Generadora	Mes	Energía (kWh)	Valor Facturado (US\$)	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)
Hidronación	Ene	30.662.580,58	1.200.869,54	3,92
	Feb	29.153.881,83	1.150.958,06	3,95
	Mar	32.599.406,17	1.279.640,02	3,93
	Abr	30.896.035,15	1.205.530,70	3,90
	May	30.045.482,10	1.177.400,99	3,92
	Jun	28.061.149,54	1.102.905,40	3,93
	Jul	51.419.241,89	2.012.163,42	3,91
	Ago	53.538.723,07	2.126.987,08	3,97
	Sep	51.183.403,42	2.272.766,07	4,44
	Oct	53.220.599,43	2.220.539,37	4,17
	Nov	51.813.969,27	2.238.360,38	4,32
	Dic	52.227.712,53	2.229.957,21	4,27
Total Hidronación		494.822.184,98	20.218.078,24	4,09
Hidropaute	Ene	139.140.721,02	3.754.055,38	2,70
	Feb	128.331.035,63	3.772.171,79	2,94
	Mar	149.780.232,66	4.474.295,51	2,99
	Abr	273.569.896,13	6.515.943,31	2,38
	May	353.408.817,16	7.782.439,82	2,20
	Jun	285.436.304,68	7.074.592,83	2,48
	Jul	382.943.980,69	8.517.394,04	2,22
	Ago	355.760.165,18	7.717.059,30	2,17
	Sep	180.391.923,30	5.225.351,64	2,90
	Oct	216.134.250,34	5.582.807,80	2,58
	Nov	279.371.330,49	6.227.425,08	2,23
	Dic	201.118.150,16	5.101.419,65	2,54
Total Hidropaute		2.945.386.807,44	71.744.956,16	2,44
I.M.Mejía	Ene	927.821,00	32.473,74	3,50
	Feb	765.452,00	26.790,82	3,50
	Mar	370.267,00	12.959,35	3,50
	Abr	645.076,00	22.577,66	3,50
	May	412.123,00	14.424,31	3,50
	Jun	658.125,00	23.034,38	3,50
	Jul	482.453,00	16.885,86	3,50
	Ago	383.533,00	13.423,66	3,50
	Sep	398.393,00	13.943,76	3,50
	Oct	517.659,00	18.118,07	3,50
	Nov	556.990,00	19.494,65	3,50
	Dic	761.544,00	26.654,04	3,50
Total I.M.Mejía		6.879.436,00	240.780,28	3,50
La Internacional	Ene	1.579,00	501,22	31,74
	Feb	48.652,00	2.189,38	4,50
	Mar	132.441,00	5.959,96	4,50
	Abr	98.320,00	4.424,49	4,50
	May	154.840,00	6.967,94	4,50
	Jun	105.543,00	4.749,53	4,50
	Jul	126.381,00	4.549,72	3,60
	Ago	152.111,00	5.476,00	3,60
	Sep	132.821,00	4.781,56	3,60
	Oct	168.252,00	6.057,07	3,60
	Nov	151.446,00	5.452,06	3,60
	Dic	113.191,00	4.074,88	3,60
Total La Internacional		1.385.577,00	55.183,80	3,98

ENERGÍA VENDIDA Y PRECIOS EN LOS CONTRATOS A PLAZO POR EMPRESA GENERADORA EN EL AÑO 2002

Generadora	Mes	Energía (kWh)	Valor Facturado (US\$)	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)
Molinos La Unión	Ene	181.442,00	7.344,77	4,05
	Feb	199.899,00	7.944,79	3,97
	Mar	203.013,00	8.610,19	4,24
	Abr	237.416,00	8.103,48	3,41
	May	384.359,00	8.380,56	2,18
	Jun	230.340,80	8.140,57	3,53
	Jul	377.800,00	6.460,38	1,71
	Ago	458.170,50	10.537,92	2,30
	Sep	176.593,00	7.063,72	4,00
	Oct	288.567,00	11.542,68	4,00
	Nov	317.372,00	12.694,88	4,00
	Dic	360.187,00	14.407,48	4,00
Total Molinos La Unión		3.415.159,30	111.231,42	3,26
Repsol YPF	Ene	365.172,00	23.234,78	6,36
	Feb	411.306,00	26.877,03	6,53
	Mar	464.293,00	30.758,60	6,62
	Abr	283.310,00	18.861,00	6,66
	May	223.772,00	15.034,80	6,72
	Jun	201.626,00	13.416,01	6,65
	Jul	204.817,00	16.057,28	7,84
	Ago	224.390,00	17.367,83	7,74
	Sep	227.583,00	16.147,38	7,10
	Oct	226.174,00	17.505,88	7,74
	Nov	213.419,10	16.518,69	7,74
	Dic	228.819,00	17.710,64	7,74
Total Repsol YPF		3.274.681,10	229.489,92	7,01
Termoesmeraldas	Ene	59.401.255,27	2.844.046,59	4,79
	Feb	52.611.933,49	2.547.325,56	4,84
	Mar	24.091.367,19	1.521.311,70	6,31
	Abr	28.801.304,49	1.851.220,48	6,43
	May	36.414.237,57	2.328.109,66	6,39
	Jun	12.139.962,45	1.081.296,40	8,91
	Jul	3.944.785,11	658.793,61	16,70
	Ago	40.214.146,01	2.548.974,08	6,34
	Sep	39.785.012,71	2.748.887,67	6,91
	Oct	59.643.493,03	3.970.915,15	6,66
	Nov	58.401.484,49	3.382.281,49	5,79
	Dic	60.179.057,76	3.493.222,32	5,80
Total Termoesmeraldas		475.628.039,58	28.976.384,72	6,09
Termopichincha	Ene	13.646.343,61	1.186.685,09	8,70
	Feb	10.914.483,45	1.002.892,38	9,19
	Mar	11.219.534,14	1.052.382,67	9,38
	Abr	6.111.230,15	741.304,10	12,13
	May	2.524.463,39	464.707,64	18,41
	Jun	5.261.027,79	687.520,02	13,07
	Jul	3.612.210,23	557.028,34	15,42
	Ago	6.765.977,83	824.840,90	12,19
	Sep	7.771.424,98	941.504,06	12,11
	Oct	6.407.779,94	837.682,52	13,07
	Nov	8.486.562,68	945.258,09	11,14
	Dic	9.960.364,72	1.066.118,50	10,70
Total Termopichincha		92.681.402,90	10.307.924,31	11,12
Total general		5.974.478.487,90	220.300.402,52	3,69

En el caso especial de la venta de energía de la E.E. Azogues al Gran Consumidor Guapán, se simula a dicha empresa como una generadora, con el fin de incluir esta transacción.

ENERGÍA COMPRADA Y PRECIOS DE CONTRATOS A PLAZO POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Agente	Generadora	Mes	Energía (kWh)	Valor Facturado (US\$)	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	
Ambato	Electroguayas	Ene	5.600.284,63	278.210,15	4,97	
		Feb	4.948.152,03	249.621,82	5,04	
		Mar	4.559.212,70	259.840,05	5,70	
		Abr	2.138.320,64	162.923,47	7,62	
		May	2.228.227,97	168.727,50	7,57	
		Jun	1.443.617,88	124.006,65	8,59	
		Jul	1.317.280,04	112.080,80	8,51	
		Ago	2.377.809,60	180.652,26	7,60	
		Sep	3.367.248,01	246.064,37	7,31	
		Oct	4.663.140,29	331.398,35	7,11	
		Nov	5.241.956,98	318.216,03	6,07	
		Dic	5.271.004,32	321.773,26	6,10	
	Total Electroguayas			43.156.255,11	2.753.514,70	6,38
	Hidroagoyán	Ene	1.929.936,05	42.553,68	2,20	
		Feb	1.900.982,04	43.316,94	2,28	
		Mar	2.180.141,84	45.498,42	2,09	
		Abr	2.077.016,87	44.871,06	2,16	
		May	2.194.592,68	46.131,40	2,10	
		Jun	2.488.446,97	50.392,51	2,03	
		Jul	2.388.028,54	50.223,71	2,10	
		Ago	2.992.022,13	56.205,65	1,88	
		Sep	2.000.688,48	45.671,65	2,28	
		Oct	1.801.958,55	36.266,94	2,01	
		Nov	3.067.859,64	48.998,37	1,60	
		Dic	2.773.138,84	45.033,15	1,62	
	Total Hidroagoyán			27.794.812,63	555.163,48	2,00
	Hidropaute	Ene	4.460.778,42	110.980,17	2,49	
		Feb	3.714.363,56	98.109,28	2,64	
		Mar	4.087.381,21	109.465,72	2,68	
		Abr	8.435.513,15	170.184,35	2,02	
		May	11.595.928,11	213.855,92	1,84	
		Jun	8.699.030,64	176.646,19	2,03	
		Jul	12.626.660,66	230.650,14	1,83	
		Ago	12.820.155,27	235.399,55	1,84	
		Sep	5.111.037,59	128.054,09	2,51	
		Oct	7.048.654,34	155.864,22	2,21	
		Nov	10.475.996,60	205.338,14	1,96	
		Dic	6.699.282,12	148.798,80	2,22	
	Total Hidropaute			95.774.781,67	1.983.346,56	2,07
	Termoesmeraldas	Ene	2.692.513,05	127.836,58	4,75	
		Feb	2.419.232,90	117.537,30	4,86	
		Mar	415.486,85	37.146,84	8,94	
		Abr	719.784,62	52.078,58	7,24	
		May	1.623.959,44	102.544,60	6,31	
		Jun	484.824,62	44.074,64	9,09	
Jul		322.445,23	36.253,66	11,24		
Ago		1.795.590,53	112.657,58	6,27		
Sep		1.500.204,24	105.682,90	7,04		
Oct		2.658.928,28	175.145,44	6,59		
Nov		2.670.509,76	153.347,43	5,74		
Dic		2.756.878,55	158.474,91	5,75		
Total Termoesmeraldas			20.060.358,06	1.222.780,46	6,10	
Termopichincha	Ene	618.555,25	53.190,76	8,60		
	Feb	501.876,20	46.352,14	9,24		
	Mar	518.825,82	47.855,29	9,22		
	Abr	281.177,78	33.278,44	11,84		
	May	112.583,06	19.859,63	17,64		
	Jun	226.035,86	29.271,64	12,95		
	Jul	158.075,27	24.115,22	15,26		
	Ago	301.895,29	35.994,09	11,92		
	Sep	338.218,84	40.598,30	12,00		
	Oct	286.113,47	36.408,27	12,73		
	Nov	387.885,60	42.482,80	10,95		
	Dic	456.119,34	47.963,89	10,52		
Total Termopichincha			4.187.361,77	457.370,46	10,92	
Total Ambato			190.973.569,25	6.972.175,66	3,65	

ENERGÍA COMPRADA Y PRECIOS DE CONTRATOS A PLAZO POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Agente	Generadora	Mes	Energía (kWh)	Valor Facturado (US\$)	Precio Medio (US\$ €/kWh)
Azogues	Electroguayas	Ene	-	-	-
		Feb	-	-	-
		Mar	-	-	-
		Abr	-	-	-
		May	-	-	-
		Jun	172.626,68	14.595,23	8,45
		Jul	185.483,84	15.596,50	8,41
		Ago	369.057,88	27.751,26	7,52
		Sep	482.324,56	34.563,58	7,17
		Oct	659.102,73	45.912,09	6,97
		Nov	763.284,29	45.847,10	6,01
		Dic	808.685,13	48.673,96	6,02
	Total Electroguayas		3.440.565,11	232.939,73	6,77
	Hidroagoyán	Ene	3.844.000,00	113.398,00	2,95
		Feb	3.472.000,00	102.424,00	2,95
		Mar	3.844.000,00	113.398,00	2,95
		Abr	3.720.000,00	109.740,00	2,95
		May	3.844.000,00	113.398,00	2,95
		Jun	7.705.050,00	114.014,98	1,48
		Jul	7.936.670,00	118.193,21	1,49
		Ago	7.883.010,00	124.775,70	1,58
		Sep	7.673.244,39	123.351,78	1,61
		Oct	6.612.160,00	110.348,85	1,67
		Nov	7.052.680,90	116.343,77	1,65
		Dic	7.222.039,31	116.257,63	1,61
	Total Hidroagoyán		70.808.854,60	1.375.643,92	1,94
	Hidropaute	Ene	-	-	-
		Feb	-	-	-
		Mar	-	-	-
		Abr	-	-	-
		May	-	-	-
		Jun	713.183,76	16.225,86	2,28
		Jul	1.025.898,72	20.546,84	2,00
		Ago	1.113.663,53	21.976,85	1,97
		Sep	444.249,21	12.479,61	2,81
		Oct	655.269,33	15.546,02	2,37
		Nov	504.289,18	13.497,34	2,68
		Dic	632.632,79	15.417,55	2,44
	Total Hidropaute		5.089.186,52	115.690,07	2,27
	Termoesmeraldas	Ene	-	-	-
		Feb	-	-	-
		Mar	-	-	-
		Abr	-	-	-
		May	-	-	-
		Jun	66.074,09	5.714,99	8,65
		Jul	3.113,98	2.985,72	95,88
		Ago	276.165,75	17.267,97	6,25
Sep		286.762,31	19.362,92	6,75	
Oct		368.590,73	24.483,18	6,64	
Nov		385.016,61	22.132,29	5,75	
Dic		417.313,57	23.784,87	5,70	
Total Termoesmeraldas		1.803.037,05	115.731,95	6,42	
Termopichincha	Ene	-	-	-	
	Feb	-	-	-	
	Mar	-	-	-	
	Abr	-	-	-	
	May	-	-	-	
	Jun	34.299,90	4.231,88	12,34	
	Jul	24.264,44	3.439,23	14,17	
	Ago	51.146,28	5.493,31	10,74	
	Sep	50.353,26	5.793,12	11,50	
	Oct	42.585,50	5.162,03	12,12	
	Nov	59.799,88	6.138,26	10,26	
	Dic	72.918,98	7.145,50	9,80	
Total Termopichincha		335.368,23	37.403,33	11,15	
Total Azogues		81.477.011,51	1.877.409,00	2,30	

ENERGÍA COMPRADA Y PRECIOS DE CONTRATOS A PLAZO POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Agente	Generadora	Mes	Energía (kWh)	Valor Facturado (US\$)	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	
Bolívar	Electroguayas	Ene	740.575,19	36.790,19	4,97	
		Feb	636.811,08	32.125,52	5,04	
		Mar	569.206,97	32.440,42	5,70	
		Abr	262.866,55	20.028,40	7,62	
		May	282.380,91	21.382,65	7,57	
		Jun	181.937,58	15.628,42	8,59	
		Jul	161.770,84	13.764,27	8,51	
		Ago	295.215,78	22.428,79	7,60	
		Sep	437.979,97	32.005,74	7,31	
		Oct	635.764,77	45.182,30	7,11	
		Nov	787.655,49	47.815,08	6,07	
		Dic	794.696,33	48.512,96	6,10	
	Total Electroguayas			5.786.861,46	368.104,74	6,36
	Hidroagoyán	Ene	287.481,12	6.347,74	2,21	
		Feb	288.105,03	6.574,51	2,28	
		Mar	330.559,99	6.920,34	2,09	
		Abr	318.121,17	6.809,44	2,14	
		May	342.693,98	7.155,76	2,09	
		Jun	378.298,63	7.589,76	2,01	
		Jul	363.126,31	7.570,00	2,08	
		Ago	431.981,24	8.120,45	1,88	
		Sep	306.842,37	6.908,54	2,25	
		Oct	278.035,95	5.529,96	1,99	
		Nov	481.346,88	7.662,54	1,59	
		Dic	461.483,85	7.461,10	1,62	
	Total Hidroagoyán			4.268.076,53	84.650,14	1,98
	Hidropaute	Ene	672.583,69	16.531,48	2,46	
		Feb	564.414,17	14.869,04	2,63	
		Mar	619.939,46	16.706,00	2,69	
		Abr	1.250.823,49	25.540,34	2,04	
		May	1.783.632,35	33.240,76	1,86	
		Jun	1.268.532,22	26.137,12	2,06	
		Jul	1.860.836,99	34.610,02	1,86	
		Ago	1.835.478,35	34.090,15	1,86	
		Sep	744.214,04	18.920,85	2,54	
		Oct	1.045.169,51	23.394,96	2,24	
		Nov	1.622.315,22	31.985,03	1,97	
		Dic	1.083.929,30	24.335,33	2,25	
	Total Hidropaute			14.351.868,78	300.361,08	2,09
	Termoesmeraldas	Ene	356.054,82	16.949,90	4,76	
		Feb	311.347,41	15.081,38	4,84	
		Mar	51.911,22	4.925,51	9,49	
		Abr	89.320,03	6.653,06	7,45	
		May	205.802,62	13.023,69	6,33	
		Jun	61.101,92	5.497,35	9,00	
		Jul	39.598,44	4.249,54	10,73	
		Ago	222.930,66	13.771,27	6,18	
Sep		194.539,14	13.389,90	6,88		
Oct		362.513,85	23.959,61	6,61		
Nov		401.270,30	22.672,77	5,65		
Dic		415.647,78	23.604,23	5,68		
Total Termoesmeraldas			2.712.038,18	163.778,21	6,04	
Termopichincha	Ene	81.797,03	7.058,87	8,63		
	Feb	64.589,84	5.938,90	9,19		
	Mar	64.774,18	6.127,74	9,46		
	Abr	34.565,55	4.243,61	12,28		
	May	14.267,53	2.535,90	17,77		
	Jun	28.487,05	3.655,24	12,83		
	Jul	19.412,71	2.843,30	14,65		
	Ago	37.481,66	4.312,91	11,51		
	Sep	43.992,33	5.092,68	11,58		
	Oct	39.008,23	5.009,28	12,84		
	Nov	58.283,62	6.175,20	10,60		
	Dic	68.767,99	7.068,62	10,28		
Total Termopichincha			555.427,72	60.062,27	10,81	
Total Bolívar			27.674.272,67	976.956,43	3,53	

ENERGÍA COMPRADA Y PRECIOS DE CONTRATOS A PLAZO POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Agente	Generadora	Mes	Energía (kWh)	Valor Facturado (US\$)	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	
Centro Sur	Elecaastro	Ene	11.058.000,00	490.234,31	4,43	
		Feb	9.322.000,00	429.856,06	4,61	
		Mar	8.730.000,00	418.638,42	4,80	
		Abr	9.076.000,00	452.656,42	4,99	
		May	12.950.000,00	671.742,40	5,19	
		Jun	15.245.000,00	678.912,82	4,45	
		Jul	7.492.000,00	420.323,68	5,61	
		Ago	9.438.000,00	512.837,54	5,43	
		Sep	10.383.000,00	558.744,95	5,38	
		Oct	9.926.000,00	557.801,50	5,62	
		Nov	10.042.000,00	564.320,23	5,62	
		Dic	11.437.000,00	635.680,59	5,56	
	Total Elecaastro			125.099.000,00	6.391.748,93	5,11
	Electroguayas	Ene	7.741.992,38	384.605,61	4,97	
		Feb	5.772.168,88	291.191,40	5,04	
		Mar	4.900.757,11	279.305,45	5,70	
		Abr	2.306.109,98	175.707,72	7,62	
		May	2.490.703,77	188.602,88	7,57	
		Jun	1.856.200,16	159.447,43	8,59	
		Jul	1.742.937,34	148.297,86	8,51	
		Ago	3.287.133,43	249.737,43	7,60	
		Sep	4.623.087,20	337.835,83	7,31	
		Oct	6.114.145,30	434.517,84	7,11	
		Nov	6.762.664,38	410.531,46	6,07	
		Dic	7.096.757,49	433.228,02	6,10	
	Total Electroguayas			54.694.657,42	3.493.008,93	6,39
	Hidroagoyán	Ene	3.459.493,12	72.106,97	2,08	
		Feb	3.063.354,91	69.707,01	2,28	
		Mar	3.507.759,08	71.965,10	2,05	
		Abr	3.328.921,65	69.997,43	2,10	
		May	2.995.302,47	57.411,54	1,92	
		Jun	1.939.151,93	58.184,51	3,00	
		Jul	2.859.785,90	68.603,00	2,40	
		Ago	2.705.612,13	66.376,73	2,45	
		Sep	2.823.572,75	67.324,30	2,38	
		Oct	2.315.890,68	50.693,19	2,19	
		Nov	3.314.265,54	60.346,67	1,82	
		Dic	4.017.466,83	67.743,38	1,69	
	Total Hidroagoyán			36.330.576,99	780.459,83	2,15
	Hidropaute	Ene	12.460.346,82	362.463,18	2,91	
		Feb	12.437.440,05	394.850,92	3,17	
		Mar	14.287.987,78	454.081,71	3,18	
Abr		23.483.333,18	603.719,17	2,57		
May		22.040.406,89	634.989,23	2,88		
Jun		19.512.231,78	633.227,13	3,25		
Jul		28.925.641,18	791.690,75	2,74		
Ago		21.902.844,77	623.842,83	2,85		
Sep		15.388.186,71	499.249,52	3,24		
Oct		16.053.221,72	486.440,80	3,03		
Nov		16.253.469,70	453.022,17	2,79		
Dic		14.043.581,25	415.258,43	2,96		
Total Hidropaute			216.788.691,81	6.352.835,85	2,93	
Termoesmeraldas	Ene	3.722.206,44	182.286,70	4,90		
	Feb	2.822.108,28	145.077,93	5,14		
	Mar	448.279,80	51.555,25	11,50		
	Abr	777.268,69	65.443,60	8,42		
	May	1.815.254,96	125.606,13	6,92		
	Jun	720.556,32	70.557,32	9,79		
	Jul	29.565,01	34.134,44	115,46		
	Ago	2.482.261,69	161.166,15	6,49		
	Sep	2.057.398,19	151.305,89	7,35		
	Oct	3.607.757,12	246.261,56	6,83		
	Nov	3.445.232,63	207.137,51	6,01		
	Dic	3.711.797,09	221.388,78	5,96		
Total Termoesmeraldas			25.639.686,23	1.661.921,25	6,48	
Termopichincha	Ene	855.108,33	76.624,29	8,96		
	Feb	585.453,76	58.728,41	10,03		
	Mar	557.692,63	57.622,66	10,33		
	Abr	303.241,18	42.698,80	14,08		
	May	125.844,86	29.609,51	23,53		
	Jun	290.636,33	42.806,27	14,73		
	Jul	209.154,69	36.028,60	17,23		
	Ago	417.346,32	53.681,51	12,86		
	Sep	464.359,97	59.438,31	12,80		
	Oct	375.141,90	52.846,93	14,09		
	Nov	500.412,37	60.054,85	12,00		
	Dic	614.108,46	69.101,18	11,25		
Total Termopichincha			5.298.500,80	639.241,32	12,06	
Total Centro Sur			463.851.113,26	19.319.216,10	4,16	

ENERGÍA COMPRADA Y PRECIOS DE CONTRATOS A PLAZO POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Agente	Generadora	Mes	Energía (kWh)	Valor Facturado (US\$)	Precio Medio (US\$ €/kWh)
Cotopaxi	Electroguayas	Ene	2.400.743,20	119.263,78	4,97
		Feb	2.486.321,88	125.428,68	5,04
		Mar	2.081.500,01	118.629,49	5,70
		Abr	984.108,86	74.981,47	7,62
		May	845.643,57	64.034,44	7,57
		Jun	536.637,92	46.097,15	8,59
		Jul	496.925,30	42.280,90	8,51
		Ago	920.753,33	69.953,53	7,60
		Sep	1.432.017,51	104.645,84	7,31
		Oct	2.185.011,94	155.283,63	7,11
		Nov	2.280.892,04	138.462,87	6,07
		Dic	2.138.961,10	130.574,83	6,10
	Total Electroguayas		18.789.516,66	1.189.636,60	6,33
	Famiproduct	Ene	783.490,00	37.450,67	4,78
		Feb	673.690,00	32.202,57	4,78
		Mar	325.250,00	15.546,81	4,78
		Abr	199.240,00	9.523,58	4,78
		May	46.450,00	2.220,21	4,78
		Jun	109.730,00	5.245,05	4,78
		Jul	207.890,00	9.937,24	4,78
		Ago	99.210,00	4.742,14	4,78
		Sep	36.230,00	1.731,79	4,78
		Oct	40.520,00	1.937,00	4,78
		Nov	23.370,00	1.117,13	4,78
		Dic	20.630,00	986,26	4,78
	Total Famiproduct		2.565.700,00	122.640,45	4,78
	Hidroagoyán	Ene	983.305,94	21.716,55	2,21
		Feb	1.015.865,27	23.186,94	2,28
		Mar	1.201.848,81	25.222,70	2,10
		Abr	1.204.523,91	26.375,12	2,19
		May	1.272.807,98	27.252,55	2,14
		Jun	1.439.672,29	29.409,54	2,04
		Jul	1.419.664,54	30.406,70	2,14
		Ago	1.780.762,69	34.180,83	1,92
		Sep	1.188.146,67	27.587,98	2,32
		Oct	1.059.896,64	21.849,70	2,06
		Nov	1.814.186,71	29.309,03	1,62
		Dic	1.546.599,12	25.337,59	1,64
	Total Hidroagoyán		15.927.280,58	321.835,23	2,02
	Hidropaute	Ene	3.754.298,19	108.846,77	2,90
		Feb	3.933.032,82	123.529,92	3,14
		Mar	4.631.410,85	145.319,64	3,14
Abr		8.246.012,00	214.234,68	2,60	
May		10.455.345,34	247.647,13	2,37	
Jun		9.158.825,47	240.297,90	2,62	
Jul		12.138.004,86	287.932,80	2,37	
Ago		11.206.984,48	255.655,88	2,28	
Sep		5.709.638,81	172.823,44	3,03	
Oct		6.491.952,36	176.352,99	2,72	
Nov		8.060.527,97	185.946,63	2,31	
Dic		5.298.098,89	142.447,69	2,69	
Total Hidropaute		89.084.132,05	2.301.035,46	2,58	
Termoesmeraldas	Ene	1.154.232,84	55.219,08	4,78	
	Feb	1.215.603,65	57.047,17	4,69	
	Mar	189.005,92	16.906,00	8,94	
	Abr	330.926,00	23.670,07	7,15	
	May	616.315,24	40.158,29	6,52	
	Jun	180.224,47	17.490,63	9,70	
	Jul	121.637,91	14.377,72	11,82	
	Ago	695.302,08	44.295,79	6,37	
	Sep	636.133,64	45.400,16	7,14	
	Oct	1.245.896,47	82.597,82	6,63	
	Nov	1.161.998,18	67.272,46	5,79	
	Dic	1.118.734,80	64.920,95	5,80	
Total Termoesmeraldas		8.666.011,19	529.356,14	6,11	
Termopichincha	Ene	265.163,72	23.034,20	8,69	
	Feb	252.180,16	22.114,44	8,77	
	Mar	236.868,96	21.836,31	9,22	
	Abr	129.405,08	15.108,91	11,68	
	May	42.726,84	8.374,52	19,60	
	Jun	84.024,60	11.534,20	13,73	
	Jul	59.631,66	9.506,32	15,94	
	Ago	116.902,16	14.423,47	12,34	
	Sep	143.837,13	17.593,96	12,23	
	Oct	134.064,45	17.358,62	12,95	
	Nov	168.777,65	18.794,08	11,14	
	Dic	185.092,15	19.808,87	10,70	
Total Termopichincha		1.818.674,56	199.487,89	10,97	
Total Cotopaxi		136.851.315,05	4.663.991,78	3,41	

ENERGÍA COMPRADA Y PRECIOS DE CONTRATOS A PLAZO POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Agente	Generadora	Mes	Energía (kWh)	Valor Facturado (US\$)	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	
El Oro	Electroguayas	Ene	8.510.618,68	422.789,32	4,97	
		Feb	7.315.204,39	369.033,66	5,04	
		Mar	6.880.465,18	392.133,58	5,70	
		Abr	3.283.912,05	250.208,66	7,62	
		May	3.468.447,49	262.640,30	7,57	
		Jun	2.165.298,50	185.998,95	8,59	
		Jul	1.886.908,96	160.547,68	8,51	
		Ago	3.322.499,02	252.424,31	7,60	
		Sep	4.754.003,15	347.402,62	7,31	
		Oct	6.644.958,27	472.241,46	7,11	
		Nov	7.426.989,97	450.859,73	6,07	
		Dic	7.830.810,32	478.038,95	6,10	
	Total Electroguayas			63.490.115,98	4.044.319,22	6,37
	Hidroagoyán	Ene	2.691.560,68	59.982,32	2,23	
		Feb	2.521.895,37	58.097,69	2,30	
		Mar	3.005.117,16	63.274,40	2,11	
		Abr	2.833.302,89	62.119,23	2,19	
		May	3.159.110,29	66.933,12	2,12	
		Jun	3.358.561,79	68.385,10	2,04	
		Jul	3.037.483,90	64.162,76	2,11	
		Ago	3.857.111,78	72.760,48	1,89	
		Sep	2.552.839,16	58.919,46	2,31	
		Oct	2.238.263,56	45.507,78	2,03	
		Nov	4.011.163,06	64.265,70	1,60	
		Dic	3.934.233,11	64.096,43	1,63	
	Total Hidroagoyán			37.200.642,75	748.504,47	2,01
	Hidropaute	Ene	6.344.587,12	154.777,07	2,44	
		Feb	5.025.336,13	130.154,48	2,59	
		Mar	5.615.908,41	150.445,28	2,68	
		Abr	11.860.893,92	237.164,77	2,00	
		May	17.008.004,02	310.259,77	1,82	
		Jun	11.714.440,54	236.560,11	2,02	
		Jul	16.134.433,21	293.623,87	1,82	
		Ago	16.671.090,24	304.321,64	1,83	
		Sep	6.538.066,78	163.776,75	2,50	
		Oct	8.804.581,75	194.677,04	2,21	
		Nov	13.771.570,44	268.187,05	1,95	
		Dic	9.365.860,62	208.222,95	2,22	
	Total Hidropaute			128.854.773,20	2.652.170,78	2,06
	Termoesmeraldas	Ene	4.091.747,72	192.145,87	4,70	
		Feb	3.576.523,72	168.851,07	4,72	
		Mar	629.918,74	54.890,57	8,71	
		Abr	1.104.364,89	79.747,44	7,22	
		May	2.527.846,38	160.027,45	6,33	
		Jun	727.193,83	65.021,12	8,94	
		Jul	461.879,61	50.823,41	11,00	
		Ago	2.508.967,83	157.203,56	6,27	
Sep		2.109.426,11	147.228,93	6,98		
Oct		3.788.963,31	248.899,06	6,57		
Nov		3.783.672,64	215.423,65	5,69		
Dic		4.095.726,68	233.653,25	5,70		
Total Termoesmeraldas			29.406.231,45	1.773.915,38	6,03	
Termopichincha	Ene	940.003,63	79.651,80	8,47		
	Feb	741.959,22	65.653,93	8,85		
	Mar	782.977,95	71.524,08	9,13		
	Abr	431.816,95	50.976,51	11,81		
	May	175.246,17	31.188,08	17,80		
	Jun	339.033,70	43.263,51	12,76		
	Jul	226.431,46	33.897,42	14,97		
	Ago	421.836,46	50.140,92	11,89		
	Sep	477.509,65	56.453,16	11,82		
	Oct	407.710,67	51.496,70	12,63		
	Nov	549.570,03	59.150,81	10,76		
	Dic	677.628,74	70.251,40	10,37		
Total Termopichincha			6.171.724,63	663.648,32	10,75	
Total El Oro			265.123.488,00	9.882.558,17	3,73	

ENERGÍA COMPRADA Y PRECIOS DE CONTRATOS A PLAZO POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Agente	Generadora	Mes	Energía (kWh)	Valor Facturado (US\$)	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	
Emelec	Electroguayas	Ene	-	-	-	
		Feb	-	-	-	
		Mar	-	-	-	
		Abr	-	-	-	
		May	-	-	-	
		Jun	-	-	-	
		Jul	-	-	-	
		Ago	-	-	-	
		Sep	-	-	-	
		Oct	-	-	-	
		Nov	-	-	-	
		Dic	-	-	-	
	Total Electroguayas			-	-	-
	Hidroagoyán	Ene	-	-	-	-
		Feb	-	-	-	-
		Mar	-	-	-	-
		Abr	-	-	-	-
		May	-	-	-	-
		Jun	-	-	-	-
		Jul	-	-	-	-
		Ago	-	-	-	-
		Sep	-	-	-	-
		Oct	-	-	-	-
		Nov	-	-	-	-
		Dic	-	-	-	-
	Total Hidroagoyán			-	-	-
	Hidronación	Jul	23.988.820,00	935.563,98	3,90	
		Ago	23.823.960,00	929.134,44	3,90	
		Sep	22.957.510,00	895.342,89	3,90	
		Oct	23.779.610,00	927.404,79	3,90	
		Nov	22.792.650,00	888.913,35	3,90	
		Dic	23.570.400,00	919.245,60	3,90	
	Total Hidronación		140.912.950,00	5.495.605,05	3,90	
	Hidropaute	Ene	-	-	-	
		Feb	-	-	-	
		Mar	-	-	-	
		Abr	-	-	-	
		May	-	-	-	
		Jun	-	-	-	
		Jul	-	-	-	
		Ago	-	-	-	
		Sep	-	-	-	
		Oct	-	-	-	
		Nov	-	-	-	
		Dic	-	-	-	
	Total Hidropaute		-	-	-	
	Termoesmeraldas	Ene	-	-	-	
Feb		-	-	-		
Mar		-	-	-		
Abr		-	-	-		
May		-	-	-		
Jun		-	-	-		
Jul		-	-	-		
Ago		-	-	-		
Sep		-	-	-		
Oct		-	-	-		
Nov		-	-	-		
Dic		-	-	-		
Total Termoesmeraldas		-	-	-		
Termopichincha	Ene	-	-	-		
	Feb	-	-	-		
	Mar	-	-	-		
	Abr	-	-	-		
	May	-	-	-		
	Jun	-	-	-		
	Jul	-	-	-		
	Ago	-	-	-		
	Sep	-	-	-		
	Oct	-	-	-		
	Nov	-	-	-		
	Dic	-	-	-		
Total Termopichincha		-	-	-		
Total Emelec			140.912.950,00	5.495.605,05	3,90	

ENERGÍA COMPRADA Y PRECIOS DE CONTRATOS A PLAZO POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Agente	Generadora	Mes	Energía (kWh)	Valor Facturado (US\$)	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	
Esmeraldas	Electroguayas	Ene	5.303.395,56	263.461,34	4,97	
		Feb	4.652.643,64	234.714,17	5,04	
		Mar	4.256.951,28	242.613,47	5,70	
		Abr	2.004.553,95	152.731,49	7,62	
		May	2.111.529,75	159.890,79	7,57	
		Jun	1.316.960,59	113.126,80	8,59	
		Jul	1.137.258,53	96.763,66	8,51	
		Ago	1.984.415,84	150.764,47	7,60	
		Sep	3.276.056,36	239.400,46	7,31	
		Oct	4.348.900,50	309.066,07	7,11	
		Nov	4.770.247,11	289.580,61	6,07	
		Dic	4.740.618,38	289.395,37	6,10	
	Total Electroguayas			39.903.531,49	2.541.508,69	6,37
	Hidroagoyán	Ene	1.606.373,73	35.695,53	2,22	
		Feb	1.608.902,35	36.955,18	2,30	
		Mar	1.833.588,18	38.698,17	2,11	
		Abr	1.696.102,74	37.571,16	2,22	
		May	1.994.319,15	42.061,70	2,11	
		Jun	2.189.899,56	44.626,83	2,04	
		Jul	2.028.768,93	42.673,23	2,10	
		Ago	2.617.367,38	50.011,29	1,91	
		Sep	1.851.175,03	43.283,13	2,34	
		Oct	1.590.965,77	32.532,95	2,04	
		Nov	2.760.763,72	44.146,94	1,60	
		Dic	2.717.634,08	44.652,06	1,64	
	Total Hidroagoyán			24.495.860,62	492.908,16	2,01
	Hidropaute	Ene	3.766.552,15	92.373,85	2,45	
		Feb	3.189.083,85	83.035,11	2,60	
		Mar	3.425.267,56	91.167,74	2,66	
		Abr	7.143.703,00	140.914,85	1,97	
		May	10.618.348,05	194.595,65	1,83	
		Jun	7.648.517,11	154.790,56	2,02	
		Jul	10.707.971,27	196.837,98	1,84	
		Ago	11.604.217,73	207.499,88	1,79	
		Sep	4.783.440,12	119.051,25	2,49	
		Oct	6.348.552,21	139.719,07	2,20	
		Nov	9.449.931,69	184.475,79	1,95	
		Dic	6.524.342,79	144.332,24	2,21	
	Total Hidropaute			85.209.927,52	1.748.793,97	2,05
	Termoesmeraldas	Ene	2.549.774,29	118.531,12	4,65	
		Feb	2.274.753,98	106.179,73	4,67	
		Mar	387.838,19	31.529,29	8,13	
		Abr	679.281,72	47.425,95	6,98	
		May	1.538.908,36	95.391,25	6,20	
		Jun	442.288,04	38.718,11	8,75	
		Jul	278.379,37	30.691,22	11,02	
		Ago	1.498.521,28	94.522,18	6,31	
Sep		1.451.681,88	99.569,31	6,86		
Oct		2.479.748,37	161.641,96	6,52		
Nov		2.430.197,64	137.129,55	5,64		
Dic		2.479.472,29	141.028,63	5,69		
Total Termoesmeraldas			18.490.845,40	1.102.358,30	5,96	
Termopichincha	Ene	585.763,65	48.965,37	8,36		
	Feb	471.903,67	41.048,07	8,70		
	Mar	484.429,30	42.996,45	8,88		
	Abr	263.588,17	29.990,83	11,38		
	May	106.686,78	17.616,53	16,51		
	Jun	206.204,38	25.824,52	12,52		
	Jul	136.472,46	20.464,98	15,00		
	Ago	251.948,59	30.402,78	12,07		
	Sep	329.059,21	37.866,81	11,51		
	Oct	266.832,85	32.995,61	12,37		
	Nov	352.980,80	37.295,69	10,57		
	Dic	410.223,10	42.291,71	10,31		
Total Termopichincha			3.866.092,97	407.759,35	10,55	
Total Esmeraldas			171.966.258,01	6.293.328,47	3,66	

ENERGÍA COMPRADA Y PRECIOS DE CONTRATOS A PLAZO POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Agente	Generadora	Mes	Energía (kWh)	Valor Facturado (US\$)	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	
Guayas-Los Ríos	Electroguayas	Ene	12.929.613,46	640.827,42	4,96	
		Feb	11.031.643,78	555.198,27	5,03	
		Mar	10.534.247,34	591.718,22	5,62	
		Abr	4.959.637,34	374.104,48	7,54	
		May	5.400.148,28	405.048,44	7,50	
		Jun	3.426.167,86	291.376,43	8,50	
		Jul	2.961.549,11	249.474,30	8,42	
		Ago	5.263.068,94	395.970,90	7,52	
		Sep	7.692.465,25	555.425,71	7,22	
		Oct	10.493.382,24	736.317,02	7,02	
		Nov	11.560.650,15	695.649,18	6,02	
		Dic	12.007.999,30	725.408,12	6,04	
	Total Electroguayas			98.260.573,08	6.216.518,50	6,33
	Hidroagoyán	Ene	4.452.523,48	98.132,42	2,20	
		Feb	4.081.288,36	92.961,39	2,28	
		Mar	5.018.192,81	105.877,36	2,11	
		Abr	4.730.022,40	101.911,16	2,15	
		May	5.353.774,20	111.605,86	2,08	
		Jun	5.744.699,05	115.511,27	2,01	
		Jul	5.197.089,91	108.234,67	2,08	
		Ago	6.569.837,62	122.909,96	1,87	
		Sep	4.481.798,44	102.067,78	2,28	
		Oct	3.963.988,07	79.758,68	2,01	
		Nov	6.897.644,48	109.644,39	1,59	
		Dic	6.635.283,03	107.102,95	1,61	
	Total Hidroagoyán			63.126.141,85	1.255.717,89	1,99
	Hidropaute	Ene	10.283.140,63	256.040,50	2,49	
		Feb	7.968.729,70	210.634,42	2,64	
		Mar	9.283.108,09	254.109,83	2,74	
		Abr	19.060.119,10	388.975,38	2,04	
		May	27.905.212,80	520.667,86	1,87	
		Jun	19.438.150,26	400.172,81	2,06	
		Jul	26.864.131,23	498.051,52	1,85	
		Ago	27.910.611,06	516.561,24	1,85	
		Sep	11.191.810,33	283.645,16	2,53	
		Oct	15.203.200,97	341.200,25	2,24	
		Nov	23.254.237,57	458.271,41	1,97	
		Dic	15.432.623,00	347.331,63	2,25	
	Total Hidropaute			213.795.074,73	4.475.662,02	2,09
	Termoesmeraldas	Ene	6.201.916,67	302.870,34	4,88	
		Feb	5.380.755,24	266.624,64	4,96	
		Mar	979.326,59	96.436,03	9,85	
		Abr	1.657.239,83	127.340,23	7,68	
		May	3.898.488,72	254.361,51	6,52	
		Jun	1.139.184,63	113.236,28	9,94	
		Jul	717.712,58	90.880,39	12,66	
		Ago	3.935.747,16	255.989,56	6,50	
Sep		3.387.687,04	247.392,58	7,30		
Oct		5.907.736,58	401.204,96	6,79		
Nov		5.837.977,09	345.449,95	5,92		
Dic		6.215.128,29	366.654,23	5,90		
Total Termoesmeraldas			45.258.900,42	2.868.440,70	6,34	
Termopichincha	Ene	1.424.776,05	127.195,82	8,93		
	Feb	1.116.251,77	106.136,02	9,51		
	Mar	1.181.491,04	114.512,36	9,69		
	Abr	645.639,74	81.965,14	12,70		
	May	270.267,69	53.203,04	19,69		
	Jun	531.112,84	74.487,73	14,02		
	Jul	351.850,80	59.617,70	16,94		
	Ago	661.722,98	85.441,96	12,91		
	Sep	763.440,25	96.751,02	12,67		
	Oct	635.700,87	87.694,12	13,79		
	Nov	847.953,18	98.635,03	11,63		
	Dic	1.028.278,95	113.423,81	11,03		
Total Termopichincha			9.458.486,16	1.099.063,73	11,62	
Total Guayas-Los Ríos			429.899.176,23	15.915.402,84	3,70	

ENERGÍA COMPRADA Y PRECIOS DE CONTRATOS A PLAZO POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Agente	Generadora	Mes	Energía (kWh)	Valor Facturado (US\$)	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	
Los Ríos	Electroguayas	Ene	3.876.859,32	192.594,07	4,97	
		Feb	3.327.553,94	167.866,72	5,04	
		Mar	3.157.673,04	179.963,07	5,70	
		Abr	1.538.113,56	117.192,34	7,62	
		May	1.760.264,34	133.292,01	7,57	
		Jun	1.126.831,36	96.794,71	8,59	
		Jul	983.979,56	83.721,92	8,51	
		Ago	1.639.165,04	124.534,30	7,60	
		Sep	2.468.532,82	180.390,03	7,31	
		Oct	3.385.122,39	240.572,64	7,11	
		Nov	3.790.882,83	230.127,74	6,07	
		Dic	3.637.331,89	222.044,24	6,10	
	Total Electroguayas			30.692.310,09	1.969.093,80	6,42
	Hidroagoyán	Ene	1.310.910,50	28.969,18	2,21	
		Feb	1.117.161,03	25.514,75	2,28	
		Mar	1.321.487,30	27.797,50	2,10	
		Abr	1.269.602,26	27.523,02	2,17	
		May	1.519.756,74	31.961,39	2,10	
		Jun	1.711.463,79	34.677,53	2,03	
		Jul	1.484.493,82	31.104,33	2,10	
		Ago	1.876.100,95	35.191,95	1,88	
		Sep	1.287.876,79	29.528,65	2,29	
		Oct	1.137.122,65	23.041,60	2,03	
		Nov	2.016.942,47	32.203,94	1,60	
		Dic	1.919.772,34	31.132,84	1,62	
	Total Hidroagoyán			17.972.690,63	358.646,69	2,00
	Hidropaute	Ene	3.042.528,61	75.383,36	2,48	
		Feb	2.191.877,46	57.656,44	2,63	
		Mar	2.472.399,51	66.695,79	2,70	
		Abr	5.183.421,60	104.993,07	2,03	
		May	8.054.018,31	148.902,06	1,85	
		Jun	5.881.577,17	120.171,03	2,04	
		Jul	7.784.972,26	143.555,77	1,84	
		Ago	8.002.713,86	147.651,11	1,85	
		Sep	3.256.784,31	82.024,80	2,52	
		Oct	4.424.245,39	98.948,38	2,24	
		Nov	6.858.831,07	134.638,87	1,96	
		Dic	4.538.186,97	101.504,96	2,24	
	Total Hidropaute			61.691.556,51	1.282.125,65	2,08
	Termoesmeraldas	Ene	1.863.922,10	88.649,90	4,76	
		Feb	1.626.895,84	78.304,62	4,81	
		Mar	287.466,71	26.119,20	9,09	
		Abr	520.272,08	38.257,14	7,35	
		May	1.282.901,89	81.928,38	6,39	
		Jun	378.435,04	34.430,30	9,10	
		Jul	240.859,58	27.050,78	11,23	
		Ago	1.237.806,94	78.431,97	6,34	
Sep		1.095.272,21	77.566,18	7,08		
Oct		1.930.200,91	128.395,99	6,65		
Nov		1.931.261,48	111.684,73	5,78		
Dic		1.902.423,46	110.356,86	5,80		
Total Termoesmeraldas			14.297.718,24	881.176,05	6,16	
Termopichincha	Ene	428.201,75	36.907,29	8,62		
	Feb	337.503,80	30.740,06	9,11		
	Mar	359.334,48	33.360,98	9,28		
	Abr	202.253,74	24.426,98	12,08		
	May	88.938,81	16.309,44	18,34		
	Jun	176.434,71	22.864,44	12,96		
	Jul	118.078,79	17.996,10	15,24		
	Ago	208.114,31	25.369,81	12,19		
	Sep	247.948,56	29.966,88	12,09		
	Oct	207.698,90	27.136,19	13,07		
	Nov	280.511,43	31.166,57	11,11		
	Dic	314.751,67	33.661,52	10,69		
Total Termopichincha			2.969.770,95	329.906,25	11,11	
Total Los Ríos			127.624.046,43	4.820.948,44	3,78	

ENERGÍA COMPRADA Y PRECIOS DE CONTRATOS A PLAZO POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Agente	Generadora	Mes	Energía (kWh)	Valor Facturado (US\$)	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	
Manabí	Electroguayas	Ene	14.497.051,87	720.182,51	4,97	
		Feb	12.498.492,27	630.517,49	5,04	
		Mar	11.461.567,85	653.221,19	5,70	
		Abr	5.417.557,81	412.775,95	7,62	
		May	5.732.050,99	434.046,52	7,57	
		Jun	3.674.656,41	315.652,66	8,59	
		Jul	3.310.692,33	281.690,32	8,51	
		Ago	6.034.524,35	458.468,34	7,60	
		Sep	8.617.319,30	629.717,56	7,31	
		Oct	11.624.918,94	826.155,49	7,11	
		Nov	12.885.318,49	782.210,72	6,07	
		Dic	12.991.868,19	793.100,43	6,10	
	Total Electroguayas			108.746.018,82	6.937.739,18	6,38
	Hidroagoyán	Ene	5.423.116,18	111.920,08	2,06	
		Feb	4.347.537,29	100.785,13	2,32	
		Mar	5.306.076,75	111.987,81	2,11	
		Abr	4.796.239,16	105.882,24	2,21	
		May	5.193.576,46	110.784,13	2,13	
		Jun	5.584.154,33	115.329,49	2,07	
		Jul	5.223.659,25	112.423,03	2,15	
		Ago	6.564.351,26	126.820,74	1,93	
		Sep	4.516.944,94	105.625,52	2,34	
		Oct	4.079.071,39	83.702,55	2,05	
		Nov	7.175.367,53	115.728,07	1,61	
		Dic	6.931.416,07	113.731,27	1,64	
	Total Hidroagoyán			65.141.510,61	1.314.720,07	2,02
	Hidropaute	Ene	11.047.710,49	266.515,69	2,41	
		Feb	8.760.605,61	224.375,47	2,56	
		Mar	9.842.587,09	261.216,72	2,65	
		Abr	20.053.106,10	397.505,75	1,98	
		May	28.283.607,45	511.143,36	1,81	
		Jun	19.925.058,96	394.198,24	1,98	
		Jul	28.696.808,24	506.420,52	1,76	
		Ago	29.907.227,73	524.746,79	1,75	
		Sep	11.718.202,73	291.143,39	2,48	
		Oct	16.234.897,73	354.371,22	2,18	
		Nov	25.127.170,36	480.645,22	1,91	
		Dic	16.729.090,58	367.187,08	2,19	
	Total Hidropaute			226.326.073,05	4.579.469,45	2,02
	Termoesmeraldas	Ene	6.969.913,85	331.176,48	4,75	
		Feb	6.110.718,40	292.903,48	4,79	
		Mar	5.283.222,90	287.629,02	5,44	
		Abr	5.524.453,15	326.949,63	5,92	
		May	4.177.587,93	264.160,67	6,32	
		Jun	1.426.460,87	121.585,96	8,52	
		Jul	56.158,45	51.240,32	91,24	
		Ago	4.556.939,62	286.506,53	6,29	
Sep		5.220.610,30	348.364,98	6,67		
Oct		6.628.542,95	439.356,77	6,63		
Nov		6.564.412,67	377.715,38	5,75		
Dic		6.795.100,25	391.721,42	5,76		
Total Termoesmeraldas			59.314.121,32	3.519.310,65	5,93	
Termopichincha	Ene	1.601.209,25	137.832,94	8,61		
	Feb	1.267.684,54	114.752,22	9,05		
	Mar	1.304.294,78	121.354,51	9,30		
	Abr	712.380,01	83.974,69	11,79		
	May	289.616,60	51.336,42	17,73		
	Jun	575.362,87	74.065,75	12,87		
	Jul	397.287,27	60.504,66	15,23		
	Ago	766.164,98	91.780,24	11,98		
	Sep	865.555,41	103.048,76	11,91		
	Oct	713.263,10	92.303,22	12,94		
	Nov	953.466,33	104.861,93	11,00		
	Dic	1.124.234,01	118.849,55	10,57		
Total Termopichincha			10.570.519,15	1.154.664,89	10,92	
Total Manabí			470.098.242,94	17.505.904,24	3,72	

ENERGÍA COMPRADA Y PRECIOS DE CONTRATOS A PLAZO POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Agente	Generadora	Mes	Energía (kWh)	Valor Facturado (US\$)	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	
Milagro	Electroguayas	Ene	6.259.825,32	310.974,72	4,97	
		Feb	5.143.825,11	259.493,03	5,04	
		Mar	4.889.543,47	278.666,36	5,70	
		Abr	2.356.159,81	179.521,13	7,62	
		May	2.545.765,96	192.772,34	7,57	
		Jun	1.630.766,68	140.082,71	8,59	
		Jul	1.443.566,91	122.825,92	8,51	
		Ago	2.690.075,14	204.376,39	7,60	
		Sep	3.947.793,24	288.488,18	7,31	
		Oct	5.224.306,64	371.279,11	7,11	
		Nov	5.719.666,98	347.215,70	6,07	
		Dic	6.059.458,84	369.905,18	6,10	
	Total Electroguayas			47.910.754,09	3.065.600,78	6,40
	Hidroagoyán	Ene	2.051.278,91	45.192,44	2,20	
		Feb	1.873.754,03	42.660,86	2,28	
		Mar	2.209.929,04	46.396,36	2,10	
		Abr	2.145.408,42	46.143,58	2,15	
		May	2.357.557,57	49.147,96	2,08	
		Jun	2.592.999,14	51.991,74	2,01	
		Jul	2.459.815,56	51.278,96	2,08	
		Ago	3.107.334,41	58.061,15	1,87	
		Sep	2.030.354,27	46.130,71	2,27	
		Oct	1.772.286,38	35.669,89	2,01	
		Nov	3.061.996,97	48.715,70	1,59	
		Dic	3.052.861,69	49.228,49	1,61	
	Total Hidroagoyán			28.715.576,40	570.617,84	1,99
	Hidropaute	Ene	4.734.105,74	117.957,94	2,49	
		Feb	3.655.650,61	96.704,05	2,65	
		Mar	4.113.500,86	111.825,63	2,72	
		Abr	8.515.361,91	173.694,42	2,04	
		May	12.277.592,32	229.229,97	1,87	
		Jun	8.763.373,63	180.373,36	2,06	
		Jul	12.714.447,77	236.301,18	1,86	
		Ago	13.159.812,80	244.135,01	1,86	
		Sep	5.047.670,05	128.164,45	2,54	
		Oct	6.762.503,57	152.397,45	2,25	
		Nov	10.283.227,52	203.278,14	1,98	
		Dic	7.082.598,64	159.724,94	2,26	
	Total Hidropaute			97.109.845,42	2.033.786,54	2,09
	Termoesmeraldas	Ene	3.009.607,99	146.791,70	4,88	
		Feb	2.514.900,68	124.489,90	4,95	
		Mar	447.617,97	44.670,22	9,98	
		Abr	801.179,76	61.156,75	7,63	
		May	1.855.384,95	121.403,59	6,54	
		Jun	547.676,67	53.615,44	9,79	
		Jul	353.357,86	43.445,95	12,30	
		Ago	2.031.396,23	131.078,09	6,45	
Sep		1.751.556,00	126.929,11	7,25		
Oct		2.978.906,01	201.372,84	6,76		
Nov		2.913.878,64	171.668,41	5,89		
Dic		3.169.261,70	186.847,03	5,90		
Total Termoesmeraldas			22.374.724,46	1.413.469,01	6,32	
Termopichincha	Ene	691.401,97	61.623,00	8,91		
	Feb	521.722,74	49.532,31	9,49		
	Mar	556.416,55	53.859,75	9,68		
	Abr	309.822,47	39.138,68	12,63		
	May	128.626,92	25.554,62	19,87		
	Jun	255.338,87	35.324,51	13,83		
	Jul	173.229,86	28.595,01	16,51		
	Ago	341.541,65	43.342,14	12,69		
	Sep	396.530,95	49.607,09	12,51		
	Oct	320.544,61	43.694,23	13,63		
	Nov	423.234,39	48.805,80	11,53		
	Dic	524.347,20	57.770,27	11,02		
Total Termopichincha			4.642.758,16	536.847,41	11,56	
Total Milagro			200.753.658,52	7.620.321,58	3,80	

ENERGÍA COMPRADA Y PRECIOS DE CONTRATOS A PLAZO POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Agente	Generadora	Mes	Energía (kWh)	Valor Facturado (US\$)	Precio Medio (US\$ €/kWh)
Norte	Electroandina	Ene	-	-	-
		Feb	-	-	-
		Mar	-	-	-
		Abr	-	-	-
		May	-	-	-
		Jun	-	-	-
		Jul	-	-	-
		Ago	-	-	-
		Sep	-	-	-
		Oct	17.640,00	617,40	3,50
		Nov	93.480,00	3.271,80	3,50
		Dic	115.320,00	4.036,20	3,50
	Total Electroandina		226.440,00	7.925,40	3,50
	Electroguayas	Ene	4.718.109,52	234.385,58	4,97
		Feb	4.141.776,52	208.942,20	5,04
		Mar	3.938.387,07	224.457,76	5,70
		Abr	1.754.695,42	133.694,20	7,62
		May	1.948.781,58	147.567,05	7,57
		Jun	1.299.085,96	111.591,37	8,59
		Jul	1.229.608,67	104.621,28	8,51
		Ago	2.238.976,86	170.104,54	7,60
		Sep	3.184.217,08	232.689,23	7,31
		Oct	4.356.548,74	309.609,61	7,11
		Nov	4.573.720,71	277.650,36	6,07
		Dic	4.670.263,39	285.100,48	6,10
	Total Electroguayas		38.054.171,51	2.440.413,69	6,41
	Hidroagoyán	Ene	1.966.972,84	43.861,49	2,23
		Feb	1.917.871,91	44.209,56	2,31
		Mar	2.246.039,87	47.112,97	2,10
		Abr	2.082.611,16	45.879,27	2,20
		May	2.180.378,64	46.577,86	2,14
		Jun	2.442.284,82	50.070,34	2,05
		Jul	2.329.660,40	49.388,69	2,12
		Ago	2.872.659,76	54.597,00	1,90
		Sep	1.956.354,79	45.368,22	2,32
		Oct	1.757.633,27	35.749,15	2,03
		Nov	2.953.699,42	47.802,75	1,62
		Dic	2.678.000,36	44.184,81	1,65
	Total Hidroagoyán		27.384.167,24	554.802,11	2,03
	Hidroimbabura	Ene	-	-	-
		Feb	-	-	-
		Mar	-	-	-
Abr		-	-	-	
May		-	-	-	
Jun		473.026,00	18.921,04	4,00	
Jul		413.160,00	16.526,40	4,00	
Ago		327.600,00	13.104,00	4,00	
Sep		343.120,00	13.724,80	4,00	
Oct		387.320,00	15.492,80	4,00	
Nov		462.040,00	18.481,60	4,00	
Dic		469.680,00	18.787,20	4,00	
Total Hidroimbabura		2.875.946,00	115.037,84	4,00	
Hidropaute	Ene	4.641.793,13	113.109,95	2,44	
	Feb	3.825.876,22	98.980,96	2,59	
	Mar	4.227.638,98	111.678,00	2,64	
	Abr	8.713.656,86	171.971,53	1,97	
	May	11.905.650,58	214.524,34	1,80	
	Jun	8.754.228,32	174.463,70	1,99	
	Jul	12.437.276,92	225.690,23	1,81	
	Ago	12.602.409,71	227.349,59	1,80	
	Sep	5.044.885,90	125.106,21	2,48	
	Oct	7.003.428,77	152.263,11	2,17	
	Nov	10.441.368,87	199.311,00	1,91	
	Dic	6.624.548,08	144.131,18	2,18	
Total Hidropaute		96.222.762,35	1.958.579,80	2,04	
Molinos La Unión	Ene	181.442,00	7.344,77	4,05	
	Feb	199.899,00	7.944,79	3,97	
	Mar	203.013,00	8.610,19	4,24	
	Abr	237.416,00	8.103,48	3,41	
	May	384.359,00	8.380,56	2,18	
	Jun	230.340,80	8.140,57	3,53	
	Jul	377.800,00	6.460,38	1,71	
	Ago	458.170,50	10.537,92	2,30	
	Sep	176.593,00	7.063,72	4,00	
	Oct	288.567,00	11.542,68	4,00	
	Nov	317.372,00	12.694,88	4,00	
	Dic	360.187,00	14.407,48	4,00	
Total Molinos La Unión		3.415.159,30	111.231,42	3,26	

ENERGÍA COMPRADA Y PRECIOS DE CONTRATOS A PLAZO POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Agente	Generadora	Mes	Energía (kWh)	Valor Facturado (US\$)	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)
	Termoesmeraldas	Ene	2.268.379,61	106.546,32	4,70
		Feb	2.024.982,65	96.437,50	4,76
		Mar	359.259,01	30.232,84	8,42
		Abr	595.718,09	42.498,75	7,13
		May	1.420.295,53	88.980,59	6,26
		Jun	436.285,02	37.901,48	8,69
		Jul	300.984,94	31.714,44	10,54
		Ago	1.690.751,71	105.627,92	6,25
		Sep	1.413.841,66	98.507,91	6,97
		Oct	2.484.109,40	162.246,58	6,53
		Nov	2.330.077,46	131.806,35	5,66
		Dic	2.442.674,71	138.172,07	5,66
		Total Termoesmeraldas		17.767.359,79	1.070.672,76
	Termopichincha	Ene	521.118,41	44.171,00	8,48
		Feb	420.087,96	37.661,21	8,97
		Mar	448.177,58	40.337,06	9,00
		Abr	230.733,10	26.935,94	11,67
		May	98.463,80	16.894,16	17,16
		Jun	203.405,64	25.302,24	12,44
		Jul	147.554,60	21.269,97	14,41
		Ago	284.268,58	33.565,79	11,81
		Sep	319.834,54	37.718,59	11,79
		Oct	267.302,12	33.234,30	12,43
		Nov	338.438,56	35.943,23	10,62
		Dic	404.135,02	41.233,47	10,20
		Total Termopichincha		3.683.519,89	394.266,95
Total Norte		189.629.526,08	6.652.929,97	3,51	

ENERGÍA COMPRADA Y PRECIOS DE CONTRATOS A PLAZO POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Agente	Generadora	Mes	Energía (kWh)	Valor Facturado (US\$)	Precio Medio (US\$ €/kWh)
Electroguayas		Ene	35.905.958,64	1.783.731,17	4,97
		Feb	32.128.802,36	1.620.817,24	5,04
		Mar	29.221.390,97	1.665.394,48	5,70
		Abr	13.787.067,12	1.050.467,74	7,62
		May	15.316.724,04	1.159.824,09	7,57
		Jun	10.956.071,70	941.125,59	8,59
		Jul	9.856.159,76	838.611,54	8,51
		Ago	16.887.950,34	1.283.049,03	7,60
		Sep	24.428.260,46	1.785.114,84	7,31
		Oct	32.421.474,02	2.304.117,46	7,11
		Nov	34.949.469,02	2.121.627,76	6,07
		Dic	33.615.408,82	2.052.083,25	6,10
Total Electroguayas			289.474.737,26	18.605.964,19	6,43
EMAAP-Q		Mar	6.358.927,23	283.420,40	4,46
		Abr	4.125.864,80	184.904,12	4,48
		May	6.248.984,69	277.861,36	4,45
		Jun	5.893.842,20	261.643,92	4,44
		Jul	7.770.856,41	346.534,72	4,46
		Ago	8.239.778,77	368.903,40	4,48
		Sep	4.694.405,04	210.700,68	4,49
		Oct	4.747.348,30	212.147,84	4,47
		Nov	7.289.786,31	324.506,08	4,45
		Dic	7.860.451,17	351.546,40	4,47
		Total EMAAP-Q			63.230.244,91
HCJB		Ene	45.453,00	1.414,00	3,11
		Feb	38.600,00	1.201,00	3,11
		Mar	10.350,00	322,00	3,11
		Abr	36.000,00	1.120,00	3,11
		May	93.000,00	2.896,00	3,11
		Jun	1.776.000,00	71.026,00	4,00
		Jul	2.692.000,00	107.694,00	4,00
		Ago	3.853.000,00	154.110,79	4,00
		Sep	2.145.000,00	85.816,00	4,00
		Oct	1.443.116,00	57.724,64	4,00
		Nov	2.119.846,00	84.793,84	4,00
		Dic	2.496.499,00	99.859,97	4,00
Total HCJB			16.748.864,00	667.978,24	3,99
Hidroagoyán		Ene	16.102.301,47	357.177,46	2,22
		Feb	15.754.518,21	361.196,00	2,29
		Mar	18.576.548,44	389.432,35	2,10
		Abr	17.401.889,07	382.119,16	2,20
		May	17.776.676,69	383.082,27	2,15
		Jun	19.906.880,26	411.964,35	2,07
		Jul	18.644.345,03	401.526,12	2,15
		Ago	21.742.401,37	425.506,44	1,96
		Sep	16.073.776,52	372.894,02	2,32
		Oct	14.348.603,37	295.681,25	2,06
		Nov	23.282.255,27	381.270,39	1,64
		Dic	22.708.842,68	371.746,05	1,64
Total Hidroagoyán			222.319.038,39	4.533.595,86	2,04
Hidropaute		Ene	59.380.483,35	1.697.296,43	2,86
		Feb	59.765.694,93	1.861.674,92	3,11
		Mar	70.064.475,52	2.184.506,68	3,12
		Abr	120.566.727,92	3.138.530,79	2,60
		May	149.170.479,63	3.568.170,05	2,39
		Jun	130.108.230,02	3.465.049,03	2,66
		Jul	167.012.077,10	4.054.319,96	2,43
		Ago	144.660.962,21	3.428.346,27	2,37
		Sep	81.300.536,50	2.461.550,30	3,03
		Oct	91.604.740,30	2.498.924,81	2,73
		Nov	106.682.907,66	2.528.152,37	2,37
		Dic	79.036.302,85	2.109.355,14	2,67
Total Hidropaute			1.259.353.617,98	32.995.876,75	2,62
I.M.Mejía		Ene	927.821,00	32.473,74	3,50
		Feb	765.452,00	26.790,82	3,50
		Mar	370.267,00	12.959,35	3,50
		Abr	645.076,00	22.577,66	3,50
		May	412.123,00	14.424,31	3,50
		Jun	658.125,00	23.034,38	3,50
		Jul	482.453,00	16.885,86	3,50
		Ago	383.533,00	13.423,66	3,50
		Sep	398.393,00	13.943,76	3,50
		Oct	517.659,00	18.118,07	3,50
		Nov	556.990,00	19.494,65	3,50
		Dic	761.544,00	26.654,04	3,50
Total I.M.Mejía			6.879.436,00	240.780,28	3,50

Quito

ENERGÍA COMPRADA Y PRECIOS DE CONTRATOS A PLAZO POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Agente	Generadora	Mes	Energía (kWh)	Valor Facturado (US\$)	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	
	La Internacional	Ene	1.579,00	501,22	31,74	
		Feb	48.652,00	2.189,38	4,50	
		Mar	132.441,00	5.959,96	4,50	
		Abr	98.320,00	4.424,49	4,50	
		May	154.840,00	6.967,94	4,50	
		Jun	105.543,00	4.749,53	4,50	
		Jul	126.381,00	4.549,72	3,60	
		Ago	152.111,00	5.476,00	3,60	
		Sep	132.821,00	4.781,56	3,60	
		Oct	168.252,00	6.057,07	3,60	
		Nov	151.446,00	5.452,06	3,60	
		Dic	113.191,00	4.074,88	3,60	
	Total La Internacional			1.385.577,00	55.183,80	3,98
	Termoesmeraldas	Ene	17.262.919,42	830.455,13	4,81	
		Feb	15.708.299,80	761.332,48	4,85	
		Mar	13.494.677,42	737.745,95	5,47	
		Abr	14.059.103,55	838.818,46	5,97	
		May	11.163.013,30	707.337,27	6,34	
		Jun	4.253.025,54	356.900,48	8,39	
		Jul	167.187,58	146.579,01	87,67	
		Ago	12.752.847,71	805.202,92	6,31	
		Sep	14.799.315,61	996.382,43	6,73	
		Oct	18.486.764,00	1.231.208,21	6,66	
		Nov	17.804.972,18	1.030.576,46	5,79	
		Dic	17.581.772,65	1.025.688,72	5,83	
	Total Termoesmeraldas			157.533.898,77	9.468.227,52	6,01
	Termopichincha	Ene	3.965.837,57	347.054,47	8,75	
		Feb	3.258.727,95	299.888,48	9,20	
		Mar	3.325.313,63	311.159,17	9,36	
		Abr	1.812.925,92	218.701,96	12,06	
		May	773.890,11	138.167,92	17,85	
		Jun	1.715.457,50	217.518,04	12,68	
		Jul	1.182.751,64	176.646,12	14,94	
		Ago	2.144.155,10	259.308,96	12,09	
		Sep	2.453.664,79	297.278,68	12,12	
		Oct	1.989.264,71	259.365,63	13,04	
Nov		2.586.132,57	287.852,01	11,13		
Dic		2.908.864,62	314.360,31	10,81		
Total Termopichincha			28.116.986,12	3.127.301,75	11,12	
Total Quito			2.045.042.400,44	72.517.077,30	3,55	

ENERGÍA COMPRADA Y PRECIOS DE CONTRATOS A PLAZO POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Agente	Generadora	Mes	Energía (kWh)	Valor Facturado (US\$)	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	
Riobamba	Electroguayas	Ene	2.187.947,37	108.692,54	4,97	
		Feb	1.707.724,65	86.150,41	5,04	
		Mar	1.440.728,90	82.110,46	5,70	
		Abr	695.569,83	52.997,03	7,62	
		May	676.508,54	51.227,07	7,57	
		Jun	443.630,06	38.107,78	8,59	
		Jul	416.557,49	35.442,80	8,51	
		Ago	708.679,43	53.841,37	7,60	
		Sep	1.146.666,56	83.793,58	7,31	
		Oct	1.378.586,02	97.972,85	7,11	
		Nov	1.896.384,86	115.121,14	6,07	
		Dic	1.867.065,11	113.976,69	6,10	
	Total Electroguayas			14.566.048,83	919.433,74	6,31
	Hidroagoyán	Ene	1.129.031,03	24.880,03	2,20	
		Feb	1.183.804,05	26.959,00	2,28	
		Mar	1.396.102,94	29.321,67	2,10	
		Abr	1.339.589,49	28.857,78	2,15	
		May	1.416.715,64	29.619,60	2,09	
		Jun	1.520.848,79	30.624,90	2,01	
		Jul	1.431.252,54	29.813,41	2,08	
		Ago	1.703.548,17	31.946,23	1,88	
		Sep	1.181.934,16	26.826,38	2,27	
		Oct	1.040.220,93	20.823,26	2,00	
		Nov	1.743.791,11	27.749,09	1,59	
		Dic	1.627.309,49	26.263,90	1,61	
	Total Hidroagoyán			16.714.148,34	333.685,25	2,00
	Hidropaute	Ene	2.606.825,40	64.924,46	2,49	
		Feb	2.310.599,89	61.095,87	2,64	
		Mar	2.601.684,02	70.535,74	2,71	
		Abr	5.384.898,49	109.610,00	2,04	
		May	7.387.964,21	137.722,37	1,86	
		Jun	5.190.944,76	106.613,13	2,05	
		Jul	7.371.412,30	136.886,27	1,86	
		Ago	7.235.591,17	134.220,93	1,86	
		Sep	2.935.679,21	74.339,60	2,53	
		Oct	3.969.336,47	88.782,47	2,24	
		Nov	5.887.634,76	115.975,26	1,97	
		Dic	3.793.701,67	85.278,66	2,25	
	Total Hidropaute			56.676.272,36	1.185.984,76	2,09
	Termoesmeraldas	Ene	1.051.924,54	49.660,59	4,72	
		Feb	834.934,66	40.326,49	4,83	
		Mar	130.820,94	11.774,81	9,00	
		Abr	236.710,67	17.281,32	7,30	
		May	493.047,59	31.546,56	6,40	
		Jun	148.988,72	13.746,27	9,23	
		Jul	101.965,39	11.186,74	10,97	
		Ago	535.155,58	33.799,57	6,32	
		Sep	510.325,64	35.367,18	6,93	
		Oct	786.071,43	52.354,88	6,66	
		Nov	966.111,38	56.218,00	5,82	
		Dic	976.525,81	55.758,33	5,71	
	Total Termoesmeraldas			6.772.582,35	409.020,74	6,04
	Termopichincha	Ene	241.660,28	20.623,37	8,53	
		Feb	173.209,38	15.857,85	9,16	
		Mar	163.950,97	15.153,39	9,24	
		Abr	91.463,73	10.976,28	12,00	
		May	34.181,15	6.308,34	18,46	
		Jun	69.461,81	9.114,46	13,12	
		Jul	49.987,43	7.463,93	14,93	
		Ago	89.976,50	10.889,02	12,10	
		Sep	115.175,43	13.480,92	11,70	
		Oct	84.585,07	11.088,28	13,11	
		Nov	140.325,53	15.787,25	11,25	
		Dic	161.563,99	16.777,60	10,38	
	Total Termopichincha			1.415.541,25	153.520,71	10,85
	Total Riobamba			96.144.593,14	3.001.645,21	3,12

ENERGÍA COMPRADA Y PRECIOS DE CONTRATOS A PLAZO POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Agente	Generadora	Mes	Energía (kWh)	Valor Facturado (US\$)	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	
Sta. Elena	Electroguayas	Ene	5.190.829,03	257.869,28	4,97	
		Feb	5.038.405,83	254.174,90	5,04	
		Mar	4.704.738,71	268.133,91	5,70	
		Abr	2.097.537,30	159.816,10	7,62	
		May	2.031.829,02	153.855,63	7,57	
		Jun	1.270.730,16	109.155,61	8,59	
		Jul	1.109.731,97	94.421,57	8,51	
		Ago	1.962.788,26	149.121,33	7,60	
		Sep	2.833.644,54	207.070,86	7,31	
		Oct	3.857.745,00	274.160,81	7,11	
		Nov	4.283.301,70	260.020,31	6,07	
		Dic	4.480.364,57	273.507,94	6,10	
	Total Electroguayas			38.861.646,08	2.461.308,23	6,33
	Hidroagoyán	Ene	1.701.375,83	37.711,72	2,22	
		Feb	1.742.996,06	39.940,68	2,29	
		Mar	1.976.543,82	41.885,36	2,12	
		Abr	1.640.689,08	36.125,70	2,20	
		May	1.704.148,77	36.002,39	2,11	
		Jun	1.824.642,02	36.945,48	2,02	
		Jul	1.694.445,14	35.691,25	2,11	
		Ago	2.118.118,37	39.997,24	1,89	
		Sep	1.408.107,23	32.307,31	2,29	
		Oct	1.334.981,24	26.840,40	2,01	
		Nov	2.368.491,66	37.977,26	1,60	
		Dic	2.376.273,96	38.669,97	1,63	
	Total Hidroagoyán			21.890.813,18	440.094,76	2,01
	Hidropaute	Ene	3.970.882,32	97.836,91	2,46	
		Feb	3.440.261,80	89.955,66	2,61	
		Mar	3.683.750,97	99.408,77	2,70	
		Abr	6.833.506,64	136.350,04	2,00	
		May	9.126.470,99	166.652,61	1,83	
		Jun	6.238.420,30	126.667,60	2,03	
		Jul	8.923.194,33	162.913,74	1,83	
		Ago	9.178.375,77	167.365,60	1,82	
		Sep	3.481.023,09	88.360,75	2,54	
		Oct	5.146.182,15	113.918,83	2,21	
		Nov	8.102.773,79	157.397,00	1,94	
		Dic	5.564.492,94	123.705,05	2,22	
	Total Hidropaute			73.689.335,10	1.530.532,55	2,08
	Termoesmeraldas	Ene	2.495.654,39	119.364,62	4,78	
		Feb	2.463.359,46	118.254,89	4,80	
		Mar	424.998,54	38.818,55	9,13	
		Abr	709.692,03	52.132,61	7,35	
		May	1.480.821,51	95.033,35	6,42	
		Jun	426.762,01	39.334,34	9,22	
		Jul	271.641,39	31.081,22	11,44	
		Ago	1.482.189,33	94.036,71	6,34	
Sep		1.257.492,06	88.756,04	7,06		
Oct		2.199.690,90	146.400,57	6,66		
Nov		2.182.123,78	125.996,33	5,77		
Dic		2.343.352,47	135.560,35	5,78		
Total Termoesmeraldas			17.737.777,87	1.084.769,58	6,12	
Termopichincha	Ene	573.330,60	49.788,01	8,68		
	Feb	511.030,37	46.363,86	9,07		
	Mar	535.386,28	49.734,00	9,29		
	Abr	275.814,99	33.275,00	12,06		
	May	102.659,84	19.139,67	18,64		
	Jun	198.965,80	26.083,56	13,11		
	Jul	133.169,24	20.630,43	15,49		
	Ago	249.202,68	30.465,21	12,23		
	Sep	284.621,73	34.226,86	12,03		
	Oct	236.697,32	30.969,00	13,08		
	Nov	316.948,62	35.104,54	11,08		
	Dic	387.702,38	41.252,32	10,64		
Total Termopichincha			3.805.529,85	417.032,45	10,96	
Total Sta. Elena			155.985.102,08	5.933.737,57	3,80	

ENERGÍA COMPRADA Y PRECIOS DE CONTRATOS A PLAZO POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Agente	Generadora	Mes	Energía (kWh)	Valor Facturado (US\$)	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	
Sto. Domingo	Electroguayas	Ene	4.609.292,90	228.979,81	4,97	
		Feb	4.144.774,02	209.093,42	5,04	
		Mar	3.773.231,73	215.045,18	5,70	
		Abr	1.799.455,59	137.104,58	7,62	
		May	1.940.665,13	146.952,45	7,57	
		Jun	1.270.728,19	109.155,44	8,59	
		Jul	1.134.417,73	96.521,95	8,51	
		Ago	2.021.589,19	153.588,68	7,60	
		Sep	2.895.432,36	211.586,06	7,31	
		Oct	3.893.956,52	276.734,28	7,11	
		Nov	4.272.276,36	259.351,01	6,07	
		Dic	4.301.281,72	262.575,66	6,10	
	Total Electroguayas			36.057.101,46	2.306.688,52	6,40
	Hidroagoyán	Ene	1.514.175,66	33.510,59	2,21	
		Feb	1.461.407,79	33.427,77	2,29	
		Mar	1.684.101,67	35.257,64	2,09	
		Abr	1.588.378,94	34.582,30	2,18	
		May	1.693.898,38	35.925,64	2,12	
		Jun	1.900.897,20	38.579,20	2,03	
		Jul	1.786.530,99	37.676,03	2,11	
		Ago	2.075.094,16	40.867,38	1,97	
		Sep	1.542.862,56	35.191,11	2,28	
		Oct	1.308.623,71	26.868,82	2,05	
		Nov	2.181.684,13	35.897,80	1,65	
		Dic	2.282.339,20	37.086,40	1,62	
	Total Hidroagoyán			21.019.994,39	424.870,68	2,02
	Hidropaute	Ene	5.634.439,99	161.266,87	2,86	
		Feb	5.630.197,41	176.286,19	3,13	
		Mar	6.532.044,51	205.096,72	3,14	
		Abr	11.046.006,52	292.622,38	2,65	
		May	14.006.135,55	339.456,87	2,42	
		Jun	12.275.588,39	330.058,63	2,69	
		Jul	15.539.649,27	384.559,70	2,47	
		Ago	13.625.366,75	329.085,82	2,42	
		Sep	7.603.081,67	233.305,37	3,07	
		Oct	8.238.868,67	231.554,19	2,81	
		Nov	9.907.832,44	239.661,53	2,42	
		Dic	7.603.313,08	205.231,49	2,70	
	Total Hidropaute			117.642.524,24	3.128.185,75	2,66
	Termoesmeraldas	Ene	2.216.062,60	105.361,39	4,75	
		Feb	2.026.448,18	97.181,57	4,80	
		Mar	344.429,20	31.736,12	9,21	
		Abr	611.071,95	44.337,07	7,26	
		May	1.414.380,16	90.113,95	6,37	
		Jun	426.761,35	39.334,30	9,22	
		Jul	297.311,94	32.765,47	11,02	
		Ago	1.526.592,55	95.983,86	6,29	
Sep		1.286.199,44	90.405,33	7,03		
Oct		2.220.338,76	146.907,88	6,62		
Nov		2.176.506,94	125.359,37	5,76		
Dic		2.249.687,27	129.856,34	5,77		
Total Termoesmeraldas			16.795.790,32	1.029.342,64	6,13	
Termopichincha	Ene	509.099,54	43.859,61	8,62		
	Feb	420.391,98	38.082,62	9,06		
	Mar	429.383,36	40.123,10	9,34		
	Abr	236.618,83	28.173,56	11,91		
	May	98.053,71	17.838,63	18,19		
	Jun	198.965,49	26.083,53	13,11		
	Jul	136.131,56	21.065,88	15,47		
	Ago	256.668,26	30.748,95	11,98		
	Sep	290.827,93	34.763,18	11,95		
	Oct	238.919,13	30.770,80	12,88		
	Nov	316.132,79	34.837,84	11,02		
	Dic	372.205,68	39.442,39	10,60		
Total Termopichincha			3.503.398,26	385.790,10	11,01	
Total Sto. Domingo			195.018.808,67	7.274.877,69	3,73	
Sucumbíos	Repsol YPF	Ene	365.172,00	23.234,78	6,36	
		Feb	411.306,00	26.877,03	6,53	
		Mar	464.293,00	30.758,60	6,62	
		Abr	283.310,00	18.861,00	6,66	
		May	223.772,00	15.034,80	6,72	
		Jun	201.626,00	13.416,01	6,65	
		Jul	204.817,00	16.057,28	7,84	
		Ago	224.390,00	17.367,83	7,74	
		Sep	227.583,00	16.147,38	7,10	
		Oct	226.174,00	17.505,88	7,74	
		Nov	213.419,10	16.518,69	7,74	
		Dic	228.819,00	17.710,64	7,74	
	Total Repsol YPF			3.274.681,10	229.489,92	7,01
Total Sucumbíos			3.274.681,10	229.489,92	7,01	

ENERGÍA COMPRADA Y PRECIOS DE CONTRATOS A PLAZO POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2002

Agente	Generadora	Mes	Energía (kWh)	Valor Facturado (US\$)	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	
Sur	Electroguayas	Ene	3.108.324,74	154.414,92	4,97	
		Feb	2.661.126,79	134.247,15	5,04	
		Mar	2.374.544,79	135.330,79	5,70	
		Abr	1.139.079,69	86.789,05	7,62	
		May	1.235.200,45	93.532,74	7,57	
		Jun	816.220,03	70.113,23	8,59	
		Jul	739.378,46	62.910,03	8,51	
		Ago	1.304.358,29	99.097,62	7,60	
		Sep	1.856.711,72	135.680,71	7,31	
		Oct	2.645.967,63	188.042,66	7,11	
		Nov	2.779.993,86	168.761,14	6,07	
		Dic	2.882.374,83	175.957,20	6,10	
		Total Electroguayas			23.543.281,30	1.504.877,23
	Hidroagoyán	Ene	1.180.801,01	24.030,12	2,04	
		Feb	973.827,88	22.287,84	2,29	
		Mar	1.162.285,20	24.334,94	2,09	
		Abr	1.094.806,53	23.672,14	2,16	
		May	1.175.358,56	24.715,94	2,10	
		Jun	1.324.587,81	26.770,54	2,02	
		Jul	1.260.331,20	26.507,07	2,10	
		Ago	1.592.880,51	30.029,23	1,89	
		Sep	1.097.271,82	25.096,89	2,29	
		Oct	964.918,71	19.492,30	2,02	
		Nov	1.636.386,41	26.218,15	1,60	
		Dic	1.564.648,57	25.536,48	1,63	
		Total Hidroagoyán			15.028.104,21	298.691,64
	Hidropaute	Ene	2.339.664,97	57.750,76	2,47	
		Feb	1.917.871,42	50.259,05	2,62	
		Mar	2.173.460,14	58.071,24	2,67	
		Abr	4.438.857,79	89.650,83	2,02	
		May	6.211.749,05	114.905,74	1,85	
		Jun	4.554.935,32	92.805,04	2,04	
		Jul	6.608.782,93	121.476,09	1,84	
		Ago	6.842.256,61	125.599,84	1,84	
		Sep	2.758.182,91	69.143,10	2,51	
		Oct	3.748.888,51	82.970,53	2,21	
		Nov	5.634.029,39	109.745,73	1,95	
		Dic	3.772.594,11	83.444,77	2,21	
		Total Hidropaute			51.001.273,15	1.055.822,72
	Termoesmeraldas	Ene	1.494.424,92	70.200,89	4,70	
		Feb	1.301.068,65	61.695,41	4,74	
		Mar	217.107,20	19.195,50	8,84	
		Abr	384.917,43	27.429,82	7,13	
		May	900.229,00	56.492,39	6,28	
		Jun	274.119,33	24.137,39	8,81	
		Jul	180.985,86	19.333,59	10,68	
		Ago	984.979,37	61.432,42	6,24	
Sep		826.567,24	57.275,92	6,93		
Oct		1.508.733,97	98.477,84	6,53		
Nov		1.416.265,11	80.690,84	5,70		
Dic		1.507.560,40	85.751,36	5,69		
Total Termoesmeraldas			10.996.958,47	662.113,39	6,02	
Termopichincha	Ene	343.316,58	29.104,29	8,48		
	Feb	269.910,10	24.041,86	8,91		
	Mar	270.216,64	24.825,81	9,19		
	Abr	149.782,91	17.438,77	11,64		
	May	62.409,52	10.771,24	17,26		
	Jun	127.800,44	16.088,52	12,59		
	Jul	88.726,35	12.943,47	14,59		
	Ago	165.606,03	19.479,84	11,76		
	Sep	186.494,99	21.825,72	11,70		
	Oct	162.347,03	20.149,30	12,41		
	Nov	205.709,35	22.172,21	10,78		
	Dic	249.422,47	25.716,10	10,31		
	Total Termopichincha			2.281.742,43	244.557,13	10,72
Total Sur			102.851.359,56	3.766.062,11	3,66	
Total general			5.495.151.572,93	200.719.637,55	3,65	

ENERGÍA COMPRADA Y PRECIOS DE CONTRATOS A PLAZO POR LOS GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2002

Agente	Generadora	Mes	Energía (kWh)	Valor Facturado (US\$)	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)
Acosa	Hidronación	Ene	1.764.077,00	61.742,70	3,50
		Feb	2.027.013,00	70.945,46	3,50
		Mar	2.166.168,00	75.815,88	3,50
		Abr	1.884.189,00	65.946,62	3,50
	Hidropaute	Ene	-	-	-
		Feb	-	-	-
		Mar	-	-	-
		Abr	-	-	-
		May	2.246.887,10	78.531,02	3,50
		Jun	2.169.313,31	79.651,45	3,67
		Jul	2.372.054,86	84.893,52	3,58
		Ago	2.123.623,89	77.222,34	3,64
		Sep	2.218.341,63	81.998,68	3,70
		Oct	2.312.093,17	85.273,81	3,69
Nov	2.262.771,33	82.652,36	3,65		
Dic	2.181.586,60	80.331,07	3,68		
Total Acosa			25.728.118,90	925.004,90	3,60
Adelca	Hidronación	Ene	1.875.250,00	65.869,67	3,51
		Feb	1.749.650,00	79.730,04	4,56
		Mar	2.275.440,00	109.426,09	4,81
		Abr	1.285.650,00	57.725,66	4,49
		May	1.557.320,00	65.970,12	4,24
		Jun	1.037.700,00	47.684,52	4,60
		Jul	541.490,00	25.014,45	4,62
		Ago	2.684.990,00	134.078,23	4,99
		Sep	2.051.100,00	126.142,65	6,15
		Oct	1.792.260,00	135.434,47	7,56
		Nov	2.708.980,00	87.027,31	3,21
		Dic	1.918.420,00	95.072,76	4,96
Total Adelca			21.478.250,00	1.029.175,96	4,79
Aga	Hidronación	Ene	1.065.261,59	51.239,08	4,81
		Feb	1.382.971,80	66.520,94	4,81
	Hidropaute	Ene	-	-	-
		Feb	-	-	-
		Mar	-	-	-
		Abr	1.275.675,25	43.372,96	3,40
		May	1.131.268,36	38.463,12	3,40
		Jun	1.226.768,87	41.710,14	3,40
		Jul	1.160.271,53	39.449,23	3,40
		Ago	1.446.912,62	49.195,03	3,40
		Sep	1.537.098,25	52.261,34	3,40
		Oct	1.382.281,64	46.997,58	3,40
Nov	1.584.394,70	53.869,42	3,40		
Dic	1.636.367,67	55.636,50	3,40		
Total Aga			14.829.272,28	538.715,35	3,63
Base Naval	Hidronación	Ene	1.766.649,14	70.665,97	4,00
		Feb	1.439.732,59	57.589,30	4,00
		Mar	1.622.759,88	64.910,40	4,00
		Abr	1.716.036,46	68.641,46	4,00
		May	1.802.897,00	72.115,88	4,00
		Jun	1.462.240,00	58.489,60	4,00
		Jul	1.392.490,00	55.699,60	4,00
		Ago	1.172.358,00	46.894,32	4,00
		Sep	1.385.493,00	55.419,72	4,00
		Oct	1.554.741,00	65.098,56	4,19
		Nov	1.627.464,00	62.189,64	3,82
		Dic	1.780.385,00	71.215,40	4,00
Total Base Naval			18.723.246,07	748.929,84	4,00

ENERGÍA COMPRADA Y PRECIOS DE CONTRATOS A PLAZO POR LOS GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2002

Agente	Generadora	Mes	Energía (kWh)	Valor Facturado (US\$)	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)		
Cartonera	Hidronación	Ene	1.198.977,00	46.760,10	3,90		
		Feb	1.063.572,00	41.479,31	3,90		
		Mar	1.185.977,00	46.253,10	3,90		
		Abr	1.144.696,00	44.643,14	3,90		
		May	1.181.132,00	46.064,15	3,90		
		Jun	1.109.193,00	43.258,53	3,90		
		Jul	1.011.377,00	39.443,70	3,90		
		Ago	1.134.632,00	44.250,65	3,90		
		Sep	1.086.902,00	51.312,74	4,72		
		Oct	1.125.195,00	45.448,30	4,04		
		Nov	1.054.209,00	51.802,70	4,91		
		Dic	1.175.797,00	54.377,05	4,62		
Total Cartonera			13.471.659,00	555.093,47	4,12		
Cartopel	Hidropaute	Ene	-	-	-		
		Feb	-	-	-		
		Mar	2.117.687,69	83.964,32	3,96		
		Abr	2.078.279,18	76.908,00	3,70		
		May	2.200.116,06	79.481,99	3,61		
		Jun	2.194.953,87	78.773,80	3,59		
		Jul	2.039.455,07	66.983,91	3,28		
		Ago	1.909.866,66	62.792,96	3,29		
		Sep	2.132.392,47	81.912,20	3,84		
		Oct	2.133.876,78	82.165,65	3,85		
		Nov	2.056.872,23	75.292,58	3,66		
		Dic	2.348.734,19	94.580,28	4,03		
Total Cartopel			21.212.234,20	782.855,68	3,69		
Cridesa	Hidronación	Ene	1.147.590,85	44.182,25	3,85		
		Feb	-	-	-		
		Mar	1.555.794,38	59.898,08	3,85		
		Abr	1.711.159,11	65.879,63	3,85		
		May	1.745.472,38	67.200,69	3,85		
		Jun	1.708.583,63	65.780,47	3,85		
		Jul	1.800.359,20	69.313,83	3,85		
		Ago	1.775.623,71	68.361,51	3,85		
		Sep	1.746.997,83	84.190,91	4,82		
		Oct	1.777.280,13	76.635,19	4,31		
		Nov	1.702.200,13	84.330,14	4,95		
		Dic	1.726.107,81	82.518,50	4,78		
Total Cridesa			18.397.169,16	768.291,19	4,18		
Enkador	HCJB	Ene	232.400,00	9.063,00	3,90		
		Feb	850.400,00	33.164,00	3,90		
		Mar	970.000,00	37.837,00	3,90		
		Abr	611.000,00	23.815,00	3,90		
		May	909.000,00	35.464,00	3,90		
	Hidropaute	Sep	1.447.401,00	58.040,78	4,01		
		Oct	1.522.305,00	61.044,43	4,01		
		Nov	1.149.178,00	46.082,04	4,01		
		Dic	1.126.282,00	45.163,91	4,01		
		Total Enkador			8.817.966,00	349.674,16	3,97
		Erco	Elecaastro	Ene	-	-	-
				Feb	1.971.137,00	78.155,58	3,97
Mar	2.517.757,00			99.829,07	3,97		
Abr	2.421.086,00			95.996,06	3,97		
May	2.378.625,00			94.312,48	3,97		
Jun	2.384.931,00			94.562,52	3,97		
Jul	2.577.215,00			102.186,57	3,97		
Ago	2.558.967,00			101.463,04	3,97		
Sep	2.363.551,00			93.714,80	3,97		
Oct	2.252.844,00			89.325,27	3,97		
Nov	2.061.558,00			81.740,77	3,97		
Dic	1.393.005,00			55.232,65	3,97		
Total Erco			24.880.676,00	986.518,81	3,97		

ENERGÍA COMPRADA Y PRECIOS DE CONTRATOS A PLAZO POR LOS GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2002

Agente	Generadora	Mes	Energía (kWh)	Valor Facturado (US\$)	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)
Expalsa	Hidronación	Ene	1.208.299,00	48.331,96	4,00
		Feb	1.171.297,00	46.851,88	4,00
		Mar	1.361.471,00	54.458,84	4,00
		Abr	1.355.538,00	54.221,52	4,00
		May	1.520.300,00	60.812,00	4,00
		Jun	1.492.732,00	59.709,28	4,00
		Jul	1.400.692,00	53.926,64	3,85
		Ago	1.350.954,00	52.011,73	3,85
		Sep	1.319.360,00	62.840,46	4,76
		Oct	1.408.978,00	62.917,35	4,47
		Nov	1.408.559,00	66.838,97	4,75
		Dic	1.337.542,00	62.990,35	4,71
Total Expalsa			16.335.722,00	685.910,98	4,20
Guapán	Azogues	Ene	3.474.864,00	134.824,72	3,88
		Feb	2.729.996,00	105.923,84	3,88
		Mar	2.465.630,00	95.666,44	3,88
		Abr	3.631.748,00	140.911,82	3,88
		May	4.434.289,00	172.050,41	3,88
		Jun	3.109.180,00	120.636,18	3,88
		Jul	2.819.271,00	124.893,71	4,43
		Ago	3.642.477,00	161.361,73	4,43
		Sep	3.455.503,00	153.078,78	4,43
		Oct	3.804.095,00	168.521,41	4,43
		Nov	2.442.600,00	108.207,18	4,43
		Dic	3.585.891,00	158.854,97	4,43
Total Guapán			39.595.544,00	1.644.931,19	4,15
Interagua	Hidronación	Ene	11.018.480,00	470.489,10	4,27
		Feb	9.906.655,23	423.014,18	4,27
		Mar	10.955.018,40	467.779,29	4,27
		Abr	10.555.844,90	450.734,58	4,27
		May	11.111.855,80	474.476,24	4,27
		Jun	10.599.991,40	452.619,63	4,27
		Jul	11.054.534,88	472.028,64	4,27
		Ago	11.088.584,12	473.482,54	4,27
		Sep	10.463.955,39	581.795,92	5,56
		Oct	10.958.686,05	500.973,58	4,57
		Nov	10.487.776,52	554.135,74	5,28
		Dic	10.949.751,79	537.986,29	4,91
Total Interagua			129.151.134,48	5.859.515,72	4,54
Kimberly Clark	Hidronación	Ene	146.550,00	4.616,33	3,15
		Feb	1.327.980,00	41.831,37	3,15
		Mar	1.487.770,00	46.864,76	3,15
		Abr	1.325.830,00	41.763,65	3,15
		May	1.485.640,00	46.797,66	3,15
		Jun	1.412.715,00	44.500,52	3,15
		Jul	815.323,00	25.682,67	3,15
		Ago	776.285,00	33.771,53	4,35
		Sep	850.587,00	38.106,55	4,48
		Oct	1.131.085,00	57.049,59	5,04
		Nov	1.199.282,00	52.986,04	4,42
		Dic	1.198.551,00	56.331,77	4,70
Total Kimberly Clark			13.157.598,00	490.302,42	3,73
La Fabril	Hidronación	Ene	1.212.135,60	48.485,42	4,00
		Feb	1.289.054,80	51.562,19	4,00
		Mar	1.289.030,10	51.561,20	4,00
		Abr	1.412.207,60	56.488,30	4,00
		May	1.141.496,50	45.659,86	4,00
		Jun	1.415.035,40	56.601,42	4,00
		Jul	1.332.733,20	51.310,23	3,85
		Ago	1.317.589,00	50.737,57	3,85
		Sep	975.456,40	45.785,78	4,69
		Oct	949.192,90	51.703,71	5,45
		Nov	1.173.780,90	44.264,81	3,77
		Dic	1.244.034,50	59.059,75	4,75
Total La Fabril			14.751.746,90	613.220,25	4,16

ENERGÍA COMPRADA Y PRECIOS DE CONTRATOS A PLAZO POR LOS GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2002

Agente	Generadora	Mes	Energía (kWh)	Valor Facturado (US\$)	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)
Nirsa	Hidronación	Ene	879.955,01	28.598,54	3,25
		Feb	1.091.864,00	35.485,58	3,25
		Mar	1.207.436,00	39.241,67	3,25
		Abr	1.101.386,33	38.548,52	3,50
		May	1.196.572,00	41.880,02	3,50
		Jun	994.474,00	34.806,59	3,50
		Jul	1.025.575,00	35.895,13	3,50
		Ago	1.091.262,00	38.194,17	3,50
		Sep	944.742,00	42.921,47	4,54
		Oct	1.062.047,00	52.842,16	4,98
		Nov	1.234.914,00	47.003,66	3,81
		Dic	1.042.479,00	46.370,23	4,45
Total Nirsa			12.872.706,34	481.787,73	3,74
Papelera	Hidronación	Ene	4.323.223,39	151.312,82	3,50
		Feb	4.104.891,53	143.671,20	3,50
		Mar	4.816.108,15	168.563,79	3,50
		Abr	4.541.630,26	158.957,06	3,50
		May	4.838.604,27	169.351,15	3,50
		Jun	4.408.400,90	154.294,03	3,50
		Jul	4.724.241,19	165.348,44	3,50
		Ago	4.778.166,50	167.235,83	3,50
		Sep	4.720.800,16	165.228,01	3,50
		Oct	4.855.040,51	133.960,20	2,76
		Nov	3.827.434,17	169.926,42	4,44
		Dic	3.833.074,59	134.157,61	3,50
Total Papelera			53.771.615,61	1.882.006,55	3,50
Pica	Hidronación	Ene	1.822.621,83	59.235,21	3,25
		Feb	1.558.851,06	50.662,66	3,25
		Mar	1.625.386,47	52.825,06	3,25
		Abr	1.665.883,49	54.141,21	3,25
		May	1.532.595,15	49.809,34	3,25
		Jun	1.335.405,21	43.400,67	3,25
		Jul	1.138.455,42	36.999,80	3,25
		Ago	1.520.285,74	49.409,29	3,25
		Sep	1.545.331,64	68.711,07	4,45
		Oct	1.573.265,84	59.069,81	3,75
		Nov	1.441.150,55	68.914,18	4,78
		Dic	1.330.750,85	57.089,57	4,29
Total Pica			18.089.983,25	650.267,88	3,59
Plasticaucho	Hidroagoyán	Dic	643.549,00	22.802,36	3,54
Total Plasticaucho			643.549,00	22.802,36	3,54
Unilever	Hidronación	Ene	1.233.510,17	49.340,41	4,00
		Feb	1.040.348,82	41.613,95	4,00
		Mar	1.051.046,79	42.041,87	4,00
		Abr	1.195.984,00	47.839,36	4,00
		May	931.597,00	37.263,88	4,00
		Jun	1.084.679,00	41.760,14	3,85
		Jul	1.193.151,00	45.936,31	3,85
		Ago	1.024.033,00	39.425,27	3,85
		Sep	1.135.168,00	54.967,90	4,84
		Oct	1.253.218,00	52.001,67	4,15
		Nov	1.155.569,00	60.027,42	5,19
		Dic	1.120.419,00	53.542,34	4,78
Total Unilever			13.418.723,78	565.760,52	4,22
Total general			479.326.914,97	19.580.764,96	4,09

No se informa por parte de ninguna generadora ni distribuidora sobre la energía vendida al Gran Consumidor Enkador en los meses de junio, julio y agosto.

ESTADÍSTICA DEL SECTOR ELÉCTRICO ECUATORIANO

Año 2002

Transmisión

CAPITULO 13

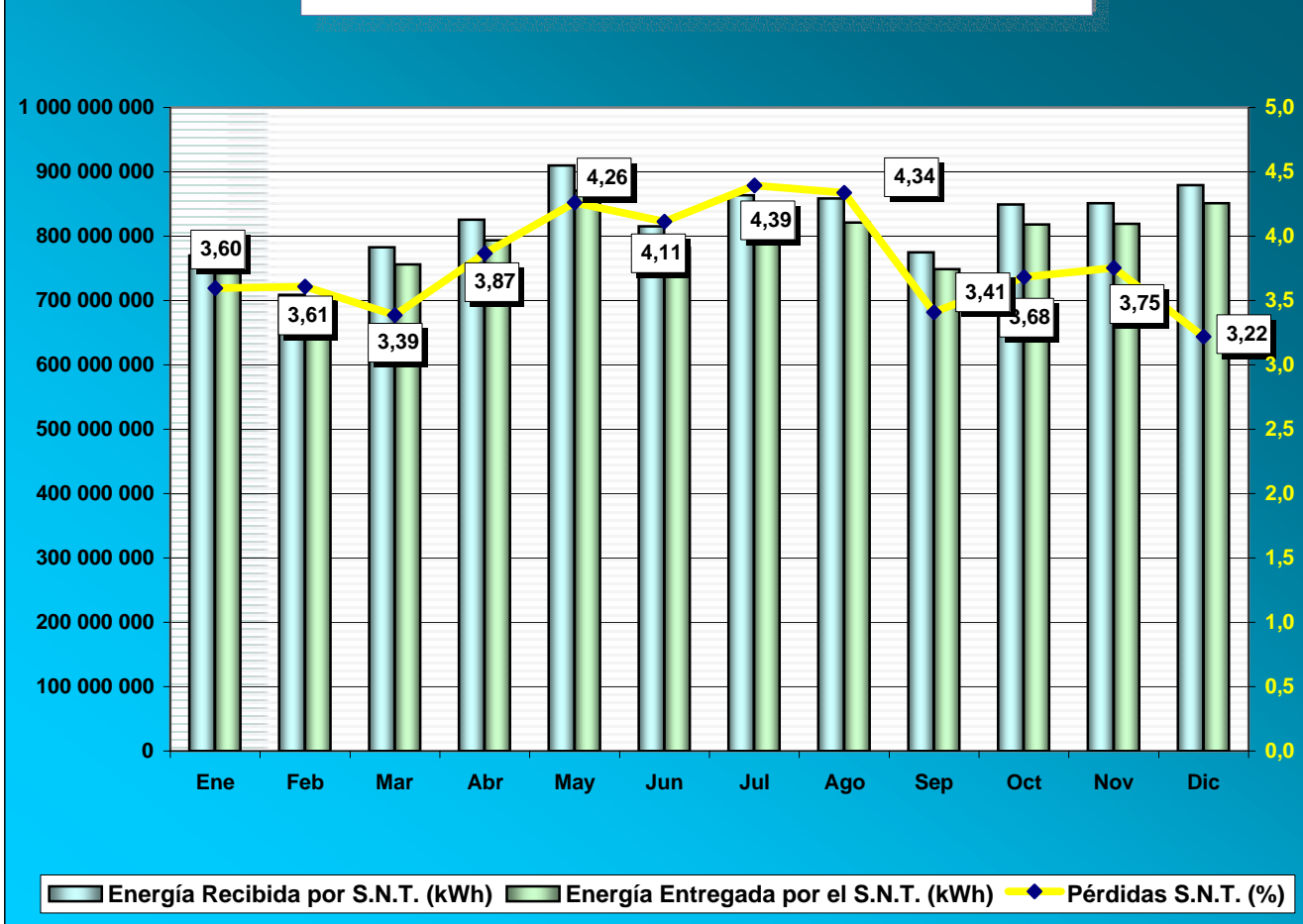
PÉRDIDAS DEL SISTEMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN, EN EL AÑO 2002

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	769.918.900,82	742.232.520,30	27.687.480,51	3,60
Feb	708.714.925,78	683.133.905,66	25.581.020,12	3,61
Mar	782.556.849,14	756.044.864,06	26.511.985,08	3,39
Abr	825.444.195,95	793.524.063,69	31.920.132,26	3,87
May	909.877.497,69	871.097.564,00	38.779.933,69	4,26
Jun	815.061.160,44	781.542.719,26	33.518.441,18	4,11
Jul	863.524.541,72	825.574.950,75	37.949.590,97	4,39
Ago	858.573.056,93	821.323.071,98	37.249.984,95	4,34
Sep	775.080.686,52	748.668.637,32	26.412.049,21	3,41
Oct	849.291.640,62	818.028.814,08	31.262.826,54	3,68
Nov	851.400.695,51	819.443.550,25	31.957.145,26	3,75
Dic	879.305.012,25	850.990.650,71	28.314.361,54	3,22
Total	9.888.749.163,37	9.511.605.312,05	377.144.951,31	3,81

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 EL AÑO 2002

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	92,97	119,85	141,03	150,75	144,40	141,40	149,21	148,80	114,02	92,14	144,78	134,73	150,75	44,08	
2	230	STA. ROSA-TOTORAS	C2	342,00	92,97	119,85	141,03	145,77	146,70	141,42	147,22	148,76	114,02	92,14	144,78	134,73	148,76	43,50	
3	230	STA. ROSA-STO. DOMINGO	C1	342,00	75,20	73,17	60,30	51,42	75,00	67,27	62,65	52,95	70,26	148,70	58,86	61,19	148,70	43,48	
4	230	STA. ROSA-STO DOMINGO	C2	342,00	70,71	73,17	60,30	51,42	75,00	67,27	62,65	52,95	70,26	181,34	58,86	61,19	181,34	53,02	
5	230	STO DOMINGO-QUEVEDO	C1	353,00	51,40	70,00	80,00	76,10	69,20	55,90	50,90	61,80	59,00	61,80	54,00	64,10	80,00	22,66	
6	230	STO. DOMINGO-QUEVEDO	C2	353,00	51,40	70,00	80,00	76,10	69,20	55,90	50,90	61,80	59,00	61,80	54,00	64,10	80,00	22,66	
7	230	QUEVEDO-PASCUALES	C1	353,00	71,20	79,91	101,12	97,08	50,45	57,58	58,87	72,80	82,23	74,15	61,03	61,35	101,12	28,65	
8	230	QUEVEDO-PASCUALES	C2	353,00	71,20	79,91	101,27	97,08	51,42	57,58	58,87	72,80	82,00	74,33	60,73	61,35	101,27	28,69	
9	230	TRINITARIA-PASCUALES	C1	353,00	190,26	192,35	196,02	132,02	132,72	85,84	101,61	80,00	134,16	256,89	80,10	80,62	256,89	72,77	
10	230	TRINITARIA-PASCUALES	C2	353,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11	230	PASCUALES-MILAGRO	C1	353,00	114,84	127,14	116,25	152,00	93,64	83,36	184,70	161,09	76,49	165,08	145,99	120,42	184,70	52,32	
12	230	PASCUALES-MILAGRO	C2	353,00	-	-	-	96,69	107,67	95,52	200,73	110,45	82,87	175,07	158,32	120,10	200,73	56,86	
13	230	MILAGRO-MOLINO	C1	342,00	142,04	140,73	141,88	172,05	180,23	179,01	173,16	174,83	151,33	181,00	162,10	144,53	181,00	52,92	
14	230	MILAGRO-MOLINO	C2	342,00	142,56	141,42	141,72	174,56	180,11	179,90	173,05	175,92	153,31	181,00	162,63	144,39	181,00	52,92	
15	230	MOLINO-PASCUALES	C1	342,00	143,40	143,14	142,21	171,17	176,14	175,92	175,64	172,94	143,18	180,40	166,88	157,00	180,40	52,75	
16	230	MOLINO-PASCUALES	C2	342,00	141,42	142,13	143,18	171,83	173,81	173,81	190,52	173,81	144,31	195,58	167,71	157,88	195,58	57,19	
17	230	PAUTE-TOTORAS	C2	342,00	123,04	111,80	126,00	129,12	152,70	116,40	151,33	135,20	102,25	134,83	128,40	152,73	152,73	44,66	
18	230	PAUTE-RIOBAMBA	C1	342,00	132,85	123,91	138,18	147,12	158,80	133,22	157,08	145,99	109,48	164,68	136,24	161,00	164,68	48,15	
19	230	RIOBAMBA-TOTORAS	C1	342,00	94,34	79,23	96,08	115,28	145,70	100,04	142,00	114,53	85,21	123,25	110,10	123,00	145,70	42,60	
1	138	TULCAN-IBARRA	C1	115,50	24,33	22,80	23,24	23,58	23,35	22,90	20,93	23,35	25,50	27,17	8,30	24,69	27,17	23,52	
2	138	IBARRA-VICENTINA 1	C1	112,00	23,24	27,89	29,72	28,46	28,46	22,50	27,51	28,97	23,20	22,53	30,36	24,30	30,36	27,11	
3	138	IBARRA-VICENTINA 2	C2	112,00	23,24	27,89	29,83	28,46	28,46	23,19	27,51	27,89	23,34	22,74	30,08	45,20	45,20	40,36	Pruebas con Colombia en agosto/01
4	138	VICENTINA-GUANGOPOLO	C1	112,00	25,96	25,50	25,00	25,46	29,73	30,36	22,56	25,63	31,32	31,18	30,08	31,02	31,32	27,96	
5	138	VICENTINA-PUCARA	C1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6	138	VICENTINA-MULALO	C1	112,00	86,83	70,56	74,56	84,05	72,69	74,97	75,80	76,12	66,75	76,11	76,94	77,78	86,83	77,53	
7	138	MULALO-PUCARA	C1	112,00	98,85	96,14	96,59	95,26	97,02	93,26	95,05	97,25	92,09	96,75	104,07	107,40	107,40	95,89	
8	138	PUCARA-AMBATO	C1	112,00	84,11	66,23	49,33	70,50	68,70	69,23	71,00	70,80	54,70	66,33	65,90	78,63	84,11	75,10	
9	138	AMBATO-TOTORAS	C1	99,50	83,21	82,02	70,18	90,09	86,00	82,30	87,21	85,02	71,25	82,02	82,05	21,46	90,09	90,54	
10	138	TOTORAS-AGOYAN	C1	133,00	79,00	71,06	72,99	78,64	76,20	72,00	70,58	72,25	72,03	71,70	72,10	72,83	78,64	59,13	
11	138	TOTORAS-AGOYAN	C2	133,00	76,65	76,94	78,09	76,66	76,29	76,66	76,66	77,32	76,68	76,79	77,50	77,46	78,09	58,71	
12	138	STA. ROSA-VICENTINA	C2	112,00	70,71	65,00	60,67	59,20	67,91	61,69	115,35	64,85	50,99	58,30	73,17	65,92	115,35	102,99	
13	138	STO. DOMINGO-ESMERALDAS	C1	113,20	50,00	88,00	48,40	25,30	43,70	46,50	48,00	45,20	32,66	45,20	60,00	85,00	88,00	77,74	
14	138	STO. DOMINGO-ESMERALDAS	C2	113,20	50,00	47,50	48,40	25,30	43,70	46,50	48,00	45,20	46,10	45,20	60,00	46,20	60,00	53,00	
15	138	QUEVEDO-PORTOVIEJO	C1	113,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16	138	QUEVEDO-PORTOVIEJO	C2	113,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
17	138	QUEVEDO- D. PERIPA	C1	113,20	40,80	54,00	88,10	76,10	67,00	63,00	53,23	54,60	52,60	54,60	53,60	44,70	88,10	77,83	
18	138	QUEVEDO- D. PERIPA	C2	113,20	40,80	54,00	88,10	76,10	67,00	63,00	53,23	54,60	52,60	54,60	53,60	44,70	88,10	77,83	
19	138	PORTOVIEJO-D. PERIPA	C1	113,20	67,72	66,70	68,90	69,00	69,90	67,10	66,09	66,10	54,60	66,10	57,30	60,72	69,90	61,75	
20	138	PORTOVIEJO-D. PERIPA	C2	113,20	70,34	67,30	67,00	66,80	67,00	67,40	66,09	66,10	55,10	66,10	57,30	59,20	70,34	62,14	
21	138	SALITRAL-PASCUALES	C1	126,00	171,59	169,73	156,78	182,78	183,00	159,36	156,32	150,42	176,65	172,70	189,10	156,73	189,10	150,08	Cap. Ampl. a 190 kV desde Sep/01
22	138	SALITRAL-PASCUALES	C2	126,00	135,56	71,59	73,25	76,90	-	-	-	-	-	-	-	-	135,56	107,59	
23	138	POLICENTRO-PASCUALES	C1	126,00	69,38	44,41	86,35	44,91	50,01	41,44	40,31	43,68	45,89	54,92	94,37	51,20	94,37	74,90	
24	138	POLICENTRO-PASCUALES	C2	126,00	75,69	72,44	44,91	45,12	50,01	41,44	40,61	43,68	96,32	107,28	97,74	51,20	107,28	85,14	
25	138	POSORJA-PASCUALES	C2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
26	138	PASCUALES-ELECTROQUIL 3	C1	113,50	88,37	83,52	83,85	78,64	80,97	86,35	70,03	70,06	80,31	80,40	70,94	73,98	88,37	77,86	
27	138	POSORJA-ELECTROQUIL 3	C1	113,50	12,47	13,04	12,65	12,05	11,94	11,80	11,96	10,97	11,91	11,69	12,79	12,94	13,04	11,49	
28	138	STA. ELENA-PASCUALES	C1	113,50	33,53	43,08	43,08	32,89	31,32	29,12	28,44	26,31	30,41	30,41	34,71	45,88	45,88	40,42	
29	138	MOLINO-CUENCA	C1	99,50	48,83	50,89	52,17	54,34	58,24	55,32	62,59	61,39	56,19	61,99	56,29	59,03	62,59	62,90	
30	138	MOLINO-CUENCA	C2	99,50	49,03	51,78	53,93	54,92	57,16	56,89	66,48	61,29	58,86	63,89	55,11	56,98	66,48	66,81	
31	138	CUENCA-LOJA	C1	99,50	34,23	35,22	33,18	33,19	34,36	33,38	34,18	36,22	36,50	33,20	33,54	34,53	36,50	36,68	
32	138	MILAGRO-MACHALA	C1	113,50	38,54	40,05	38,65	38,43	40,49	37,83	43,55	37,75	64,66	51,42	50,00	48,70	64,66	56,97	
33	138	MILAGRO-MACHALA	C2	113,50	38,21	40,05	38,46	38,43	40,48	45,00	51,04	37,75	64,66	52,39	50,48	46,90	64,66	56,97	
34	138	PASC. MILAGRO-BABAHOYO	C1	113,50	40,26	37,31	38,75	38,86	42,85	44,11	39,29	38,47	40,87	41,84	43,90	44,16	44,16	38,91	
35	138	SALITRAL - TRINITARIA	C1	190,00	-	-	-	81,39	55,90	86,21	81,22	106,30	140,51	98,00	113,75	100,12	140,51	73,95	F/S - Fuera de servicio
36	138	TULCAN-IPIALES (PANAMERICA)	C1	115,50	28,79	27,19	30,97	33,31	30,32	28,68	29,90	30,61	32,66	32,78	33,20	33,73	33,73	29,20	
		DAULE PERIPA-CHONE	C1	-	-	-	-	-	-	11,10	12,50	21,00	27,60	27,60	29,30	30,30	30,30	-	

NOTA 1: L/T PASCUALES TRINITARIA C2, DESDE ABRIL 2001 SALE DE SERVICIO PARA UTILIZARSE UN TRAMO, DESDE SALITRAL HASTA TRINITARIA A 138 KV, HASTA EL 25-OCT. QUE PASA A FUNCIONAR UN TRAMO EN L/T PASCUALES-SALITRAL A 138 KV.

NOTA 2: L/T MILAGRO BABAHOYO FUNCIONA DESDE AGOSTO DE 2000 CON UN TRAMO DE LINEA PASCUALES MILAGRO C2 A 138 KV, POR TANTO ESTA LINEA SE LA CONSIDERA COMO PASCUALES - MILAGRO -BABAHOYO, HASTA JULIO DE 2001 QUE VUELVE A SU CONDICION ORIGINAL.

NOTA 3: EN ABRIL DE 2001 SE UTILIZA EL INTERRUPTOR LIBRE EN S/E SALITRAL PARA HABILITAR L/T TRINITARIA SALITRAL A 138 KV.

NOTA 4: L/T STO. DOMINGO QUEVEDO C1 SE REHABILITA DESDE FEB/2001 (EQUAPOWER DEVUELVE INTERRUPTOR DE LINEA)

NOTA 5: HAY DENOMINACION DE LINEAS QUE FUERON SECCIONADAS Y SE SUPRIMIRAN EN LOS SIGUIENTES FORMULARIOS

NOTA 6: EN OCTUBRE SE UTILIZA INTERRUPTOR 52-112 EN S/E SALITRAL PARA REHABILITAR C2 EN L/T PASCUALES-SALITRAL, AUMENTANDO LA CAPACIDAD DE LA LINEA A 190 MVA CONTINUOS PARA CADA CIRCUITO.

DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA EN TRANSFORMADORES DEL S.N.T. EN EL AÑO 2002

Subestación	Nombre del Transformador	Capacidad (MVA)	Demanda Máxima (MVA)												Carga (%)	Observaciones		
			Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic			Max. Año	
AMBATO	T1	43,00	18,79	18,31	39,28	34,34	20,81	29,43	26,97	18,63	20,23	25,25	24,10	24,14	39,28	91,36		
BABAHOYO	ATQ	66,70	38,57	36,90	37,98	50,50	42,11	42,94	37,73	37,50	40,02	41,30	41,90	42,36	50,50	75,72		
CHONE	ATQ	60,00	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	28,54	28,74	29,03	62,65	62,65	104,42	Trafo nuevo. No entra en servicio
CUENCA	ATQ	99,90	70,13	73,01	77,24	80,30	85,72	80,59	96,54	92,80	76,94	83,73	80,30	86,01	96,54	96,64		
ESMERALDAS	AA1	75,00	50,62	57,38	53,67	55,71	60,37	57,70	55,07	60,17	66,88	62,44	59,24	67,62	67,62	90,17		
IBARRA	ATQ	33,00	24,33	24,25	32,65	25,68	22,87	22,47	22,46	22,70	23,35	23,26	21,21	20,22	32,65	98,94		
IBARRA	T1	40,00	11,70	12,65	14,24	12,49	11,70	23,17	13,66	15,52	15,52	14,43	16,01	16,98	23,17	57,94		
IBARRA	MÓVIL (ATQ)	32,00	12,13	12,13	12,17	11,64	11,64	11,59	11,10	10,61	11,15	11,64	11,85	12,09	12,17	38,02		
LOJA	ATQ	66,70	32,06	33,03	35,17	32,06	32,06	32,06	32,06	40,16	39,52	33,14	32,52	33,38	40,16	60,22		
MACHALA	ATQ	99,90	79,40	77,83	80,65	79,06	81,60	79,06	75,89	77,49	80,99	80,06	82,28	84,15	84,15	84,24		
MILAGRO	ATK	166,50	97,76	95,25	97,72	96,39	100,19	96,43	93,46	96,35	96,51	98,91	94,46	100,00	100,19	60,17		
MILAGRO	ATQ		-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----		(100) F/Servicio desde Julio/2001
MILAGRO	ATU	225,00	120,03	116,90	119,05	119,05	122,43	123,11	152,86	112,49	111,21	110,89	102,25	80,86	152,86	67,94		
MOLINO	AT1	375,00	197,46	200,56	191,91	215,34	223,09	227,26	227,90	219,15	197,61	217,02	176,14	203,21	227,90	60,77		
MOLINO	AT2	375,00	197,46	200,56	191,91	215,34	223,09	227,26	227,90	219,15	197,61	217,02	177,72	203,21	227,90	60,77		
MULALÓ	ATQ	66,70	25,62	25,25	25,67	26,58	25,24	19,08	24,75	25,33	33,52	30,04	25,23	28,03	33,52	50,26		
PASCUALES	ATR (ATT)	375,00	-----	-----	-----	-----	-----	230,79	223,22	211,26	214,60	186,54	248,36	196,33	195,49	248,36	66,23	ATT funciona desde el 1/mayo/2002
PASCUALES	ATU	375,00	375,93	313,14	312,24	376,88	381,45	189,71	220,78	216,11	155,93	210,04	316,08	230,36	381,45	101,72		
PASCUALES	OHIO	220,00	147,53	143,68	145,88	148,08	151,38	149,45	147,53	148,08	149,72	156,32	183,66	160,59	183,66	83,48		
POLICENTRO	ATQ	150,00	97,53	90,96	95,88	97,12	106,90	90,71	87,80	88,89	97,94	105,64	106,61	110,05	110,05	73,37		
PORTOVIEJO	AA1	75,00	73,98	67,91	69,12	68,53	68,52	68,15	71,59	66,22	53,60	57,49	55,08	59,20	73,98	98,64		
PORTOVIEJO	AA2	75,00	71,81	64,56	65,52	64,42	66,22	66,35	65,12	63,81	52,63	56,52	55,08	57,01	71,81	95,74		
POSORJA	ATQ	33,30	12,47	13,04	13,01	12,05	12,02	11,80	28,83	18,03	13,65	11,69	25,71	12,94	28,83	86,57		
QUEVEDO	ATT	166,50	105,43	108,35	139,85	132,82	115,30	108,52	83,64	117,32	103,67	105,69	105,16	79,15	139,85	83,99		
QUEVEDO	TRR	33,00	18,93	26,80	18,26	20,66	22,75	20,81	21,44	20,01	20,77	19,60	0,00	0,00	26,80	81,20		
QUEVEDO	OSAKA (ATQ)	33,00	21,90	22,12	27,19	22,35	29,73	23,29	22,49	22,46	23,34	22,40	0,00	0,00	29,73	90,10		
QUEVEDO	ATR	150,00	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	44,88	62,77	62,77	41,85		
RIOBAMBA	TRK	100,00	42,66	42,95	40,80	40,61	41,59	42,66	40,45	35,51	40,52	40,61	55,00	38,47	55,00	55,00		
SALITRAL	ATQ	150,00	125,00	125,57	121,12	125,00	100,66	102,88	105,10	115,43	107,30	110,14	118,47	115,21	125,57	83,72		
SALITRAL	ATR	150,00	109,77	125,00	111,63	109,73	98,25	98,73	98,23	110,86	82,76	105,72	111,46	105,77	125,00	83,33		
SANTA ROSA	ATU	375,00	380,13	350,34	327,15	324,20	349,27	345,40	351,23	341,32	345,39	364,03	373,87	349,09	380,13	101,37		
SANTA ROSA	TRN	75,00	57,01	51,92	52,17	50,64	57,72	57,28	58,24	52,95	51,66	59,44	56,57	61,19	61,19	81,58		
SANTA ROSA	TRP	75,00	57,72	53,37	56,52	54,92	61,61	62,17	62,59	56,72	55,32	62,17	62,51	68,47	68,47	91,29		
STA. ELENA	ATQ	66,70	36,68	46,81	45,04	37,12	35,90	37,23	33,54	32,36	33,58	32,75	36,75	47,93	47,93	71,85		
STO. DOMINGO	ATU	165,00	84,27	85,02	93,69	98,82	96,64	98,08	79,65	98,76	77,49	79,83	73,53	110,44	110,44	66,93		
STO. DOMINGO	ATR	100,00	53,85	52,54	52,28	52,74	54,61	52,11	51,89	52,02	53,18	54,17	54,64	55,57	55,57	55,57		
TOTORAS	ATT	100,00	122,78	120,93	123,22	118,46	105,95	119,10	126,59	119,10	118,70	114,98	127,28	124,95	127,28	127,28		
TOTORAS	ATQ	100,00	50,89	50,30	49,24	49,58	47,00	48,70	50,79	51,37	50,54	51,79	52,39	60,88	60,88	60,88		
TRINITARIA	ATT	225,00	181,34	180,28	182,01	126,15	145,52	91,59	108,05	80,02	148,66	105,39	78,52	90,27	182,01	80,89		
TRINITARIA	ATQ	150,00	87,66	85,09	86,98	130,55	128,51	120,81	118,60	117,32	90,08	95,19	94,87	104,06	130,55	87,03		
TULCÁN	ATQ	33,00	9,90	8,16	8,29	8,73	10,09	8,29	8,20	8,04	9,54	8,87	8,46	17,93	17,93	54,33		
VICENTINA	T1	48,00	44,10	41,91	42,66	41,81	43,26	42,25	43,22	42,10	44,30	41,82	41,73	42,06	44,30	92,29		
VICENTINA	T2	43,00	42,17	40,07	41,07	40,30	41,88	40,41	41,98	40,80	43,06	40,82	24,29	55,06	55,06	128,04		

DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2002

Año	Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL				
			Demanda Máxima (MW)	Cargo Fijo (US\$)	Cargo Variable (US\$)	Otros (US\$)	Total (US\$)
2002	Ene	Ambato	61,46	156 102,22	0,00		156 102,22
2002	Ene	Azogues	7,95	20 183,70	226,44		20 410,14
2002	Ene	Bolívar	11,08	28 143,20	0,00		28 143,20
2002	Ene	Centro Sur	104,17	264 579,78	3 444,01		268 023,79
2002	Ene	Cotopaxi	32,37	82 207,61	1 174,39		83 382,00
2002	Ene	El Oro	72,64	184 505,60	0,00		184 505,60
2002	Ene	Emelec	519,67	1 319 973,83	0,00		1 319 973,83
2002	Ene	Esmeraldas	48,34	122 790,20	0,00		122 790,20
2002	Ene	Guayas-Los Ríos	120,57	306 242,72	0,00		306 242,72
2002	Ene	Los Ríos	37,28	94 691,20	0,00		94 691,20
2002	Ene	Manabí	126,84	322 173,60	0,00		322 173,60
2002	Ene	Milagro	60,15	152 770,24	0,00		152 770,24
2002	Ene	Norte	64,06	162 712,40	0,00		162 712,40
2002	Ene	Quito	456,22	1 158 796,26	20 134,28		1 178 930,54
2002	Ene	Riobamba	37,84	96 111,80	0,00		96 111,80
2002	Ene	Sta. Elena	49,05	124 585,61	0,00		124 585,61
2002	Ene	Sto. Domingo	47,04	119 481,60	1 813,60		121 295,20
2002	Ene	Sur	33,66	85 502,24	0,00		85 502,24
2002	Ene	Acosa	3,82	9 692,64	2 696,40		12 389,04
2002	Ene	Adelca	6,68	16 967,20	0,00		16 967,20
2002	Ene	Aga	2,38	6 054,45	1 836,29		7 890,74
2002	Ene	Base Naval	3,83	9 716,75	3 589,95		13 306,70
2002	Ene	Cartonera	2,46	6 258,56	2 362,68		8 621,24
2002	Ene	Cartopel					
2002	Ene	Cridesa	3,15	7 993,30	2 032,37		10 025,67
2002	Ene	CRM	0,23	589,28	0,00		589,28
2002	Ene	Enkador					0,00
2002	Ene	Erco					
2002	Ene	Expalsa	2,59	6 583,68	1 043,10		7 626,78
2002	Ene	Fabril	2,33	5 930,39	6 018,23		11 948,62
2002	Ene	Guapán	7,83	19 893,28	232,10		20 125,38
2002	Ene	Interagua	15,84	40 233,60	7 759,30		47 992,90
2002	Ene	Kimberl-Clark	2,40	6 096,00	249,13		6 345,13
2002	Ene	Nirsa	2,30	5 853,52	2 311,64		8 165,16
2002	Ene	Papelera	7,24	18 399,91	3 788,06		22 187,97
2002	Ene	Pica	3,50	8 885,12	11 261,37		20 146,49
2002	Ene	Unilever	2,31	5 862,43	1 901,26		7 763,69
	Total Ene		1 959,28	4 976 563,93	73 874,59	0,00	5 050 438,52
2002	Feb	Ambato	61,71	158 601,14	0,00		158 601,14
2002	Feb	Azogues	7,90	20 301,76	425,23		20 726,99
2002	Feb	Bolívar	12,08	31 045,60	0,00		31 045,60
2002	Feb	Centro Sur	96,98	249 239,46	6 782,38		256 021,84
2002	Feb	Cotopaxi	32,63	83 867,70	2 378,47		86 246,17
2002	Feb	El Oro	72,12	185 348,40	0,00		185 348,40
2002	Feb	Emelec	504,37	1 296 234,03	0,00		1 296 234,03
2002	Feb	Esmeraldas	46,75	120 158,81	0,00		120 158,81
2002	Feb	Guayas-Los Ríos	116,70	299 929,28	0,00		299 929,28
2002	Feb	Los Ríos	34,89	89 655,27	0,00		89 655,27
2002	Feb	Manabí	123,80	318 161,89	0,00		318 161,89
2002	Feb	Milagro	56,16	144 332,88	0,00		144 332,88
2002	Feb	Norte	64,17	164 916,90	0,00		164 916,90
2002	Feb	Quito	456,87	1 174 150,76	38 686,43		1 212 837,19
2002	Feb	Riobamba	39,52	101 572,98	0,00		101 572,98
2002	Feb	Sta. Elena	54,52	140 116,40	0,00		140 116,40
2002	Feb	Sto. Domingo	46,68	119 967,60	3 435,02		123 402,62
2002	Feb	Sur	33,31	85 601,37	0,00		85 601,37
2002	Feb	Acosa	3,86	9 920,20	4 297,96		14 218,16
2002	Feb	Adelca	7,76	19 943,20	0,00		19 943,20
2002	Feb	Aga	2,51	6 448,34	1 542,64		7 990,98
2002	Feb	Base Naval	3,80	9 766,30	1 813,00		11 579,30
2002	Feb	Cartonera	2,97	7 638,04	1 445,19		9 083,23
2002	Feb	Cartopel	0,00	0,00	0,00		0,00
2002	Feb	Cridesa	0,00	0,00	0,00		0,00
2002	Feb	CRM	0,23	596,24	0,00		596,24
2002	Feb	Enkador					
2002	Feb	Erco	4,66	11 986,48	0,00		11 986,48
2002	Feb	Expalsa	2,69	6 918,44	1 501,46		8 419,90
2002	Feb	Fabril	2,67	6 874,24	6 041,38		12 915,62
2002	Feb	Guapán	7,73	19 871,24	376,36		20 247,60
2002	Feb	Interagua	15,84	40 708,80	11 054,58		51 763,38
2002	Feb	Kimberl-Clark	2,48	6 373,60	2 424,56		8 798,16
2002	Feb	Nirsa	2,57	6 610,04	3 487,40		10 097,44
2002	Feb	Papelera Nacional	7,12	18 290,44	5 236,83		23 527,27
2002	Feb	Pica	3,54	9 099,85	1 927,35		11 027,20
2002	Feb	Unilever	2,28	5 859,21	1 136,30		6 995,51
	Total Feb		1 933,89	4 970 106,87	93 992,54	0,00	5 064 099,41

DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2002

Año	Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL				
			Demanda Máxima (MW)	Cargo Fijo (US\$)	Cargo Variable (US\$)	Otros (US\$)	Total (US\$)
2002	Mar	Ambato	62,02	161 865,25	2 568,54		164 433,79
2002	Mar	Azogues	8,02	20 921,25	2 905,79		23 827,04
2002	Mar	Bolívar	11,16	29 117,16	323,52		29 440,68
2002	Mar	Centro Sur	94,08	245 559,60	12 789,24		258 348,84
2002	Mar	Cotopaxi	32,96	86 015,16	2 966,39		88 981,55
2002	Mar	El Oro	73,84	192 722,40	3 776,69		196 499,09
2002	Mar	Emelec	506,64	1 322 334,52	0,00		1 322 334,52
2002	Mar	Esmeraldas	45,76	119 435,69	2 286,99		121 722,68
2002	Mar	Guayas-Los Ríos	124,55	325 069,44	5 840,68		330 910,12
2002	Mar	Los Ríos	33,92	88 531,20	1 762,70		90 293,90
2002	Mar	Manabí	125,84	328 452,84	6 111,09		334 563,93
2002	Mar	Milagro	57,32	149 607,05	2 753,74		152 360,79
2002	Mar	Norte	65,07	169 828,96	2 148,32		171 977,28
2002	Mar	Quito	455,08	1 187 758,80	76 921,27		1 264 680,07
2002	Mar	Riobamba	38,36	100 109,16	813,20		100 922,36
2002	Mar	Sta. Elena	53,62	139 958,64	2 577,96		142 536,60
2002	Mar	Sto. Domingo	45,96	119 955,60	6 327,79		126 283,39
2002	Mar	Sur	33,77	88 138,39	1 319,19		89 457,58
2002	Mar	Acosa	3,92	10 220,76	2 654,47		12 875,23
2002	Mar	Adelca	7,88	20 566,80	2 825,16		23 391,96
2002	Mar	Aga	2,38	6 221,30	1 612,67		7 833,97
2002	Mar	Base Naval	3,73	9 722,92	2 040,14		11 763,06
2002	Mar	Cartonera	2,90	7 558,56	1 473,11		9 031,67
2002	Mar	Cartopel	3,54	9 239,40	0,00		9 239,40
2002	Mar	Cridesa	2,48	6 482,39	1 865,06		8 347,45
2002	Mar	CRM	0,23	605,52	0,00		605,52
2002	Mar	Enkador					
2002	Mar	Erco	4,78	12 486,24	0,00		12 486,24
2002	Mar	Expalsa	2,57	6 702,48	1 702,92		8 405,40
2002	Mar	Fabril	2,55	6 666,98	1 539,32		8 206,30
2002	Mar	Guapán	8,32	21 725,64	1 942,38		23 668,02
2002	Mar	Interagua	15,83	41 305,42	13 669,00		54 974,42
2002	Mar	Kimberly-Clark	2,48	6 472,80	1 852,82		8 325,62
2002	Mar	Nirsa	3,00	7 830,00	1 467,58		9 297,58
2002	Mar	Papelera Naciona	7,36	19 206,14	6 042,94		25 249,08
2002	Mar	Pica	3,28	8 560,47	2 036,61		10 597,07
2002	Mar	Unilever	2,20	5 750,65	1 296,73		7 047,39
	Total Mar		1 947,40	5 082 705,61	178 213,98	0,00	5 260 919,59
2002	Abr	Ambato	62,10	164 561,18	1 288,69		165 849,87
2002	Abr	Azogues	7,77	20 583,88	1 004,22		21 588,10
2002	Abr	Bolívar	11,06	29 298,40	165,03		29 463,43
2002	Abr	Centro Sur	95,22	252 339,43	7 318,04		259 657,47
2002	Abr	Cotopaxi	34,28	90 833,15	1 728,77		92 561,92
2002	Abr	El Oro	73,32	194 298,00	1 835,35		196 133,35
2002	Abr	Emelec	525,04	1 391 354,92	0,00		1 391 354,92
2002	Abr	Esmeraldas	49,85	132 090,84	1 122,38		133 213,22
2002	Abr	Guayas-Los Ríos	119,77	317 395,80	2 848,22		320 244,02
2002	Abr	Los Ríos	34,20	90 630,00	903,36		91 533,36
2002	Abr	Manabí	124,81	330 747,56	3 076,61		333 824,17
2002	Abr	Milagro	59,01	156 388,76	1 383,89		157 772,65
2002	Abr	Norte	64,83	171 787,42	1 025,59		172 813,01
2002	Abr	Quito	458,95	1 216 209,55	38 617,78		1 254 827,33
2002	Abr	Riobamba	40,18	106 482,97	422,01		106 904,98
2002	Abr	Sta. Elena	44,86	118 889,60	1 203,57		120 093,17
2002	Abr	Sto. Domingo	46,32	122 748,00	3 554,11		126 302,11
2002	Abr	Sur	34,77	92 149,84	690,87		92 840,71
2002	Abr	Acosa	3,78	10 027,60	996,93		11 024,53
2002	Abr	Adelca	6,32	16 748,00	694,09		17 442,09
2002	Abr	Aga	2,46	6 524,51	0,00		6 524,51
2002	Abr	Base Naval	4,15	10 989,39	947,65		11 937,05
2002	Abr	Cartonera	3,01	7 981,80	618,91		8 600,71
2002	Abr	Cartopel	3,46	9 179,60	0,00		9 179,60
2002	Abr	Cridesa	3,01	7 963,31	924,75		8 888,07
2002	Abr	CRM	2,54	6 720,40	0,00		6 720,40
2002	Abr	Enkador					
2002	Abr	Erco	4,74	12 550,40	0,00		12 550,40
2002	Abr	Expalsa	2,58	6 847,60	728,72		7 576,32
2002	Abr	Fabril	2,58	6 826,40	740,64		7 567,04
2002	Abr	Guapán	8,40	22 249,40	1 111,09		23 360,49
2002	Abr	Interagua	15,87	42 062,63	5 758,79		47 821,42
2002	Abr	Kimberly-Clark	2,40	6 360,00	724,17		7 084,17
2002	Abr	Nirsa	2,57	6 815,80	593,16		7 408,96
2002	Abr	Papelera Naciona	6,95	18 409,91	2 463,26		20 873,17
2002	Abr	Pica	3,36	8 909,27	926,47		9 835,74
2002	Abr	Unilever	2,23	5 914,80	670,09		6 584,89
	Total Abr		1 966,74	5 211 870,13	86 087,22	0,00	5 297 957,35

DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2002

Año	Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL				Total (US\$)
			Demanda Máxima (MW)	Cargo Fijo (US\$)	Cargo Variable (US\$)	Otros (US\$)	
2002	May	Ambato	62,17	166 626,17	17 730,24		184 356,41
2002	May	Azogues	8,12	21 764,10	1 710,28		23 474,37
2002	May	Bolívar	11,18	29 954,36	2 836,16		32 790,52
2002	May	Centro Sur	95,22	255 187,42	44 799,06		299 986,48
2002	May	Cotopaxi	33,70	90 316,00	11 663,80		101 979,80
2002	May	El Oro	75,84	203 251,20	24 132,98		227 384,18
2002	May	Emelec	542,30	1 453 356,81	0,00		1 453 356,81
2002	May	Esmeraldas	51,83	138 911,90	15 031,69		153 943,60
2002	May	Guayas-Los Ríos	124,98	334 939,97	39 765,41		374 705,38
2002	May	Los Ríos	36,88	98 838,40	11 856,52		110 694,92
2002	May	Manabí	126,09	337 928,70	39 324,00		377 252,71
2002	May	Milagro	58,31	156 265,26	18 330,86		174 596,12
2002	May	Norte	65,90	176 606,37	17 094,66		193 701,03
2002	May	Quito	463,47	1 242 107,64	187 750,18		1 429 857,82
2002	May	Riobamba	39,90	106 936,56	9 941,86		116 878,42
2002	May	Sta. Elena	45,46	121 822,08	13 109,07		134 931,15
2002	May	Sto. Domingo	47,56	127 460,80	18 254,81		145 715,61
2002	May	Sur	35,48	95 088,14	9 872,16		104 960,31
2002	May	Acosa	4,00	10 720,00	2 951,19		13 671,19
2002	May	Adelca	7,28	19 510,40	1 622,86		21 133,26
2002	May	Aga	2,44	6 527,58	1 734,76		8 262,34
2002	May	Base Naval	4,84	12 960,48	2 200,12		15 160,60
2002	May	Cartonera	2,65	7 096,64	1 483,92		8 580,56
2002	May	Cartopel	3,67	9 830,24	1 938,38		11 768,62
2002	May	Cridesa	2,47	6 606,59	2 104,71		8 711,29
2002	May	CRM	11,98	32 117,12	0,00		32 117,12
2002	May	Enkador					
2002	May	Erco	4,68	12 542,40	0,00		12 542,40
2002	May	Expalsa	2,90	7 761,28	1 807,27		9 568,55
2002	May	Fabril	2,66	7 141,66	1 552,70		8 694,37
2002	May	Guapán	8,06	21 611,52	1 929,71		23 541,23
2002	May	Interagua	15,76	42 233,50	13 162,01		55 395,51
2002	May	Kimberly-Clark	2,48	6 646,40	1 841,82		8 488,22
2002	May	Nirsa	2,83	7 579,04	1 575,16		9 154,20
2002	May	Papelera Naciona	7,24	19 409,66	5 676,50		25 086,17
2002	May	Pica	3,05	8 161,96	1 960,24		10 122,20
2002	May	Unilever	2,09	5 595,84	1 145,60		6 741,44
2002	Total May		2 015,45	5 401 414,19	527 890,70	0,00	5 929 304,90
2002	Jun	Ambato	62,38	169 669,07	15 492,97		185 162,03
2002	Jun	Azogues	7,99	21 745,25	2 967,89		24 713,14
2002	Jun	Bolívar	11,08	30 126,72	2 371,50		32 498,22
2002	Jun	Centro Sur	95,21	258 962,27	30 908,28		289 870,55
2002	Jun	Cotopaxi	32,59	88 654,25	12 118,32		100 772,57
2002	Jun	El Oro	73,46	199 821,40	20 331,52		220 152,92
2002	Jun	Emelec	504,63	1 372 605,35	0,00		1 372 605,35
2002	Jun	Esmeraldas	47,75	129 874,56	12 763,29		142 637,85
2002	Jun	Guayas-Los Ríos	121,92	331 611,52	34 158,59		365 770,11
2002	Jun	Los Ríos	38,20	103 904,00	10 497,83		114 401,83
2002	Jun	Manabí	124,35	338 218,94	33 867,46		372 086,41
2002	Jun	Milagro	57,93	157 561,70	15 692,86		173 254,56
2002	Jun	Norte	63,22	171 964,79	14 777,92		186 742,71
2002	Jun	Quito	459,85	1 250 778,40	200 868,59		1 451 646,99
2002	Jun	Riobamba	39,72	108 037,07	8 758,65		116 795,72
2002	Jun	Sta. Elena	40,86	111 152,53	11 149,17		122 301,70
2002	Jun	Sto. Domingo	46,88	127 513,60	18 255,07		145 768,67
2002	Jun	Sur	35,23	95 815,94	8 376,99		104 192,94
2002	Jun	Acosa	3,72	10 107,52	3 674,18		13 781,70
2002	Jun	Adelca	5,20	14 144,00	0,00		14 144,00
2002	Jun	Aga	2,42	6 579,82	2 492,24		9 072,06
2002	Jun	Base Naval	3,86	10 510,08	2 432,84		12 942,92
2002	Jun	Cartonera	2,38	6 462,72	1 919,43		8 382,15
2002	Jun	Cartopel	3,85	10 477,44	0,00		10 477,44
2002	Jun	Cridesa	2,50	6 809,90	2 841,37		9 651,27
2002	Jun	CRM	11,98	32 585,60	0,00		32 585,60
2002	Jun	Enkador					
2002	Jun	Erco	4,75	12 925,44	0,00		12 925,44
2002	Jun	Expalsa	2,90	7 877,12	2 489,50		10 366,62
2002	Jun	Fabril	2,57	6 990,40	2 418,50		9 408,90
2002	Jun	Guapán	8,32	22 641,28	2 883,74		25 525,02
2002	Jun	Interagua	15,63	42 516,71	17 714,51		60 231,22
2002	Jun	Kimberly-Clark	2,40	6 528,00	2 402,58		8 930,58
2002	Jun	Nirsa	2,50	6 810,88	1 712,48		8 523,36
2002	Jun	Papelera Naciona	7,08	19 252,60	7 346,38		26 598,97
2002	Jun	Pica	2,91	7 907,91	2 222,41		10 130,32
2002	Jun	Unilever	2,03	5 527,04	1 685,36		7 212,40
2002	Total Jun		1 950,25	5 304 671,83	507 592,41	0,00	5 812 264,24

DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2002

Año	Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL				
			Demanda Máxima (MW)	Cargo Fijo (US\$)	Cargo Variable (US\$)	Otros (US\$)	Total (US\$)
2002	Jul	Ambato	61,51	169 760,93	11 428,24		181 189,17
2002	Jul	Azogues	7,91	21 837,55	3 565,90		25 403,45
2002	Jul	Bolívar	11,00	30 351,72	1 805,48		32 157,20
2002	Jul	Centro Sur	97,00	267 731,20	21 904,91		289 636,11
2002	Jul	Cotopaxi	34,22	94 450,78	8 067,55		102 518,33
2002	Jul	El Oro	72,13	199 065,00	13 920,10		212 985,10
2002	Jul	Emelec	493,77	1 362 803,03	15 897,34		1 378 700,37
2002	Jul	Esmeraldas	48,02	132 546,24	8 809,00		141 355,24
2002	Jul	Guayas-Los Ríos	116,88	322 577,76	22 953,91		345 531,67
2002	Jul	Los Ríos	35,11	96 898,08	6 929,09		103 827,17
2002	Jul	Manabí	122,80	338 914,75	22 607,88		361 522,63
2002	Jul	Milagro	57,78	159 485,99	11 195,13		170 681,12
2002	Jul	Norte	63,02	173 932,97	11 310,65		185 243,62
2002	Jul	Quito	457,40	1 262 410,70	119 802,66		1 382 213,36
2002	Jul	Riobamba	37,53	103 584,23	6 452,10		110 036,33
2002	Jul	Sta. Elena	41,35	114 118,27	7 616,90		121 735,17
2002	Jul	Sto. Domingo	45,96	126 849,60	11 882,48		138 732,08
2002	Jul	Sur	34,57	95 425,80	6 194,98		101 620,78
2002	Jul	Acosa	3,85	10 620,48	2 011,63		12 632,11
2002	Jul	Adelca	2,04	5 630,40	0,00		5 630,40
2002	Jul	Aga	2,46	6 780,66	970,04		7 750,69
2002	Jul	Base Naval	3,36	9 273,60	1 111,54		10 385,14
2002	Jul	Cartonera	2,36	6 502,56	811,65		7 314,21
2002	Jul	Cartopel	3,64	10 046,40	0,00		10 046,40
2002	Jul	Cridesa	3,27	9 032,89	1 346,05		10 378,95
2002	Jul	CRM	11,75	32 435,52	0,00		32 435,52
2002	Jul	Enkador					
2002	Jul	Erco	4,88	13 479,84	0,00		13 479,84
2002	Jul	Expalsa	2,76	7 628,64	1 024,82		8 653,46
2002	Jul	Fabril	2,54	7 009,30	1 030,10		8 039,40
2002	Jul	Guapán	7,65	21 108,48	0,00		21 108,48
2002	Jul	Interagua	15,63	43 127,26	7 993,39		51 120,65
2002	Jul	Kimberly-Clark	2,14	5 917,44	613,44		6 530,88
2002	Jul	Nirsa	2,24	6 182,40	802,92		6 985,32
2002	Jul	Papelera Naciona	7,21	19 894,93	3 474,57		23 369,50
2002	Jul	Pica	2,64	7 275,55	917,77		8 193,31
2002	Jul	Unilever	2,04	5 619,36	890,85		6 510,21
2002	Total Jul		1 920,40	5 300 310,30	335 343,05	0,00	5 635 653,35
2002	Ago	Ambato	62,27	174 354,16	14 530,10		188 884,27
2002	Ago	Azogues	7,86	22 007,66	4 218,63		26 226,28
2002	Ago	Bolívar	11,49	32 184,32	2 133,34		34 317,66
2002	Ago	Centro Sur	94,09	263 441,15	22 858,21		286 299,36
2002	Ago	Cotopaxi	35,22	98 610,53	9 350,64		107 961,18
2002	Ago	El Oro	71,72	200 816,00	17 894,39		218 710,39
2002	Ago	Emelec	494,18	1 383 710,62	17 901,31		1 401 611,93
2002	Ago	Esmeraldas	49,07	137 403,84	11 501,55		148 905,39
2002	Ago	Guayas-Los Ríos	118,71	332 398,08	29 637,28		362 035,36
2002	Ago	Los Ríos	35,36	98 996,80	8 805,49		107 802,29
2002	Ago	Manabí	129,62	362 925,91	30 458,76		393 384,67
2002	Ago	Milagro	58,84	164 752,66	14 462,63		179 215,29
2002	Ago	Norte	63,41	177 555,74	13 593,57		191 149,31
2002	Ago	Quito	447,70	1 253 557,73	138 296,07		1 391 853,80
2002	Ago	Riobamba	37,62	105 347,78	7 419,31		112 767,09
2002	Ago	Sta. Elena	45,16	126 450,24	9 825,13		136 275,37
2002	Ago	Sto. Domingo	46,72	130 816,00	13 729,30		144 545,30
2002	Ago	Sur	35,58	99 626,60	7 775,96		107 402,57
2002	Ago	Acosa	3,92	10 987,20	2 019,89		13 007,09
2002	Ago	Adelca	7,64	21 392,00	0,00		21 392,00
2002	Ago	Aga	2,42	6 783,87	1 338,36		8 122,24
2002	Ago	Base Naval	3,10	8 691,20	1 326,95		10 018,15
2002	Ago	Cartonera	2,43	6 798,40	1 249,11		8 047,51
2002	Ago	Cartopel	3,58	10 024,00	0,00		10 024,00
2002	Ago	Cridesa	2,92	8 185,71	1 767,01		9 952,72
2002	Ago	CRM	11,75	32 905,60	0,00		32 905,60
2002	Ago	Enkador					
2002	Ago	Erco	5,00	13 988,80	0,00		13 988,80
2002	Ago	Expalsa	2,71	7 593,60	1 361,21		8 954,81
2002	Ago	Fabril	2,58	7 216,16	1 261,22		8 477,38
2002	Ago	Guapán	8,27	23 150,40	0,00		23 150,40
2002	Ago	Interagua	15,69	43 930,99	10 916,80		54 847,80
2002	Ago	Kimberly-Clark	1,46	4 099,20	776,27		4 875,47
2002	Ago	Nirsa	2,27	6 350,40	1 138,64		7 489,04
2002	Ago	Papelera	7,30	20 442,27	4 675,35		25 117,62
2002	Ago	Pica	2,91	8 150,20	1 665,50		9 815,69
2002	Ago	Unilever	1,96	5 476,80	1 092,87		6 569,67
2002	Total Ago		1 932,54	5 411 122,63	404 980,86	0,00	5 816 103,49

DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2002

Año	Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL				
			Demanda Máxima (MW)	Cargo Fijo (US\$)	Cargo Variable (US\$)	Otros (US\$)	Total (US\$)
2002	Sep	Ambato	63,89	180 796,13	18 421,54		199 217,67
2002	Sep	Azogues	8,24	23 329,37	6 854,18		30 183,55
2002	Sep	Bolívar	11,68	33 045,91	2 605,32		35 651,23
2002	Sep	Centro Sur	98,27	278 114,03	34 974,92		313 088,95
2002	Sep	Cotopaxi	32,58	92 206,78	12 561,36		104 768,14
2002	Sep	El Oro	74,00	209 420,00	23 615,45		233 035,45
2002	Sep	Emelec	500,10	1 415 296,44	31 118,18		1 446 414,62
2002	Sep	Esmeraldas	51,83	146 686,82	16 432,82		163 119,64
2002	Sep	Guayas-Los Ríos	122,59	346 924,04	39 588,69		386 512,73
2002	Sep	Los Ríos	37,08	104 936,40	12 117,03		117 053,43
2002	Sep	Manabí	131,63	372 514,25	43 251,78		415 766,03
2002	Sep	Milagro	58,90	166 684,77	19 167,66		185 852,43
2002	Sep	Norte	66,24	187 445,72	17 294,82		204 740,54
2002	Sep	Quito	461,59	1 306 297,17	210 844,51		1 517 141,68
2002	Sep	Riobamba	38,22	108 164,75	8 865,48		117 030,23
2002	Sep	Sta. Elena	41,75	118 149,10	13 035,38		131 184,48
2002	Sep	Sto. Domingo	47,56	134 594,80	18 975,17		153 569,97
2002	Sep	Sur	36,64	103 694,88	9 874,11		113 568,99
2002	Sep	Acosa	3,88	10 980,40	4 404,63		15 385,03
2002	Sep	Adelca	6,96	19 696,80	0,00		19 696,80
2002	Sep	Aga	2,43	6 873,66	3 302,70		10 176,36
2002	Sep	Base Naval	3,73	10 550,24	3 705,20		14 255,44
2002	Sep	Cartonera	2,41	6 825,96	0,00		6 825,96
2002	Sep	Cartopel	3,71	10 493,64	0,00		10 493,64
2002	Sep	Cridesa	3,27	9 253,12	0,00		9 253,12
2002	Sep	CRM	7,14	20 217,52	0,00		20 217,52
2002	Sep	Enkador	2,35	6 656,16	6 961,14		13 617,30
2002	Sep	Erco	4,86	13 742,48	0,00		13 742,48
2002	Sep	Expalsa	2,73	7 731,56	0,00		7 731,56
2002	Sep	Fabril	2,26	6 390,14	0,00		6 390,14
2002	Sep	Guapán	7,78	22 006,08	3 370,48		25 376,56
2002	Sep	Interagua	15,73	44 518,32	0,00		44 518,32
2002	Sep	Kimberly-Clark	2,54	7 176,88	0,00		7 176,88
2002	Sep	Nirsa	2,36	6 667,48	0,00		6 667,48
2002	Sep	Papelera Naciona	7,59	21 490,82	12 523,38		34 014,20
2002	Sep	Pica	3,02	8 540,17	0,00		8 540,17
2002	Sep	Unilever	2,03	5 750,56	0,00		5 750,56
2002	Total Sep		1 969,56	5 573 863,35	573 865,93	0,00	6 147 729,28
2002	Oct	Ambato	64,18	184 206,95	20 858,97		205 065,92
2002	Oct	Azogues	8,25	23 670,02	2 970,02		26 640,04
2002	Oct	Bolívar	11,62	33 340,79	3 041,70		36 382,49
2002	Oct	Centro Sur	99,01	284 153,81	35 467,32		319 621,13
2002	Oct	Cotopaxi	40,84	117 199,68	13 486,68		130 686,35
2002	Oct	El Oro	73,44	210 772,80	26 649,39		237 422,19
2002	Oct	Emelec	514,98	1 477 992,63	24 980,55		1 502 973,18
2002	Oct	Esmeraldas	50,67	145 433,23	18 008,03		163 441,26
2002	Oct	Guayas-Los Ríos	123,08	353 239,60	43 892,03		397 131,63
2002	Oct	Los Ríos	37,46	107 510,20	13 686,27		121 196,47
2002	Oct	Manabí	134,61	386 321,74	46 679,31		433 001,04
2002	Oct	Milagro	58,49	167 873,03	20 996,26		188 869,29
2002	Oct	Norte	66,42	190 619,52	19 652,90		210 272,42
2002	Oct	Quito	468,14	1 343 571,61	212 426,88		1 555 998,49
2002	Oct	Riobamba	39,01	111 964,78	9 210,83		121 175,61
2002	Oct	Sta. Elena	40,39	115 916,44	15 159,58		131 076,02
2002	Oct	Sto. Domingo	47,64	136 726,80	19 566,67		156 293,47
2002	Oct	Sur	36,52	104 805,07	11 225,08		116 030,14
2002	Oct	Acosa	3,85	11 055,24	3 985,41		15 040,65
2002	Oct	Adelca	7,08	20 319,60	0,00		20 319,60
2002	Oct	Aga	2,45	7 027,69	2 514,48		9 542,17
2002	Oct	Base Naval	3,89	11 170,04	3 768,85		14 938,89
2002	Oct	Cartonera	2,65	7 611,24	0,00		7 611,24
2002	Oct	Cartopel	3,52	10 090,92	0,00		10 090,92
2002	Oct	Cridesa	3,25	9 319,12	0,00		9 319,12
2002	Oct	CRM					
2002	Oct	Enkador	2,36	6 784,68			6 784,68
2002	Oct	Erco	4,62	13 259,40	0,00		13 259,40
2002	Oct	Expalsa	2,62	7 519,40	0,00		7 519,40
2002	Oct	Fabril	2,00	5 751,48	0,00		5 751,48
2002	Oct	Guapán	7,85	22 523,76	3 159,94		25 683,70
2002	Oct	Interagua	16,15	46 359,96	0,00		46 359,96
2002	Oct	Kimberly-Clark	2,40	6 899,48	0,00		6 899,48
2002	Oct	Nirsa	2,71	7 771,96	0,00		7 771,96
2002	Oct	Papelera Naciona	7,59	21 786,55	11 376,62		33 163,17
2002	Oct	Pica	2,99	8 568,86	0,00		8 568,86
2002	Oct	Unilever	2,12	6 072,92	0,00		6 072,92
2002	Total Oct		1 994,85	5 725 210,99	582 763,77	0,00	6 307 974,76

DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2002

Año	Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL				
			Demanda Máxima (MW)	Cargo Fijo (US\$)	Cargo Variable (US\$)	Otros (US\$)	Total (US\$)
2002	Nov	Ambato	64,57	187 910,32	14 217,55		202 127,87
2002	Nov	Azogues	8,23	23 952,16	2 035,19		25 987,34
2002	Nov	Bolívar	11,66	33 918,96	2 232,85		36 151,81
2002	Nov	Centro Sur	98,75	287 357,22	20 032,54		307 389,76
2002	Nov	Cotopaxi	40,04	116 521,08	8 303,02		124 824,10
2002	Nov	El Oro	76,04	221 276,40	18 472,43		239 748,83
2002	Nov	Emelec	537,28	1 563 480,14	12 903,94		1 576 384,09
2002	Nov	Esmeraldas	49,96	145 371,96	12 024,60		157 396,56
2002	Nov	Guayas-Los Ríos	125,84	366 182,76	29 811,76		395 994,52
2002	Nov	Los Ríos	38,35	111 592,68	9 374,69		120 967,37
2002	Nov	Manabí	139,40	405 658,88	31 830,95		437 489,84
2002	Nov	Milagro	60,23	175 266,48	13 990,04		189 256,52
2002	Nov	Norte	65,16	189 606,92	13 129,91		202 736,83
2002	Nov	Quito	477,27	1 388 849,59	123 305,44		1 512 155,03
2002	Nov	Riobamba	38,83	112 981,84	6 843,61		119 825,45
2002	Nov	Sta. Elena	44,53	129 587,24	10 462,37		140 049,61
2002	Nov	Sto. Domingo	48,20	140 262,00	12 322,78		152 584,78
2002	Nov	Sur	36,53	106 316,17	7 480,76		113 796,93
2002	Nov	Acosa	2,44	7 112,04	0,00		7 112,04
2002	Nov	Adelca	2,48	7 205,65	1 659,83		8 865,48
2002	Nov	Aga	7,57	22 028,89	2 841,58		24 870,47
2002	Nov	Base Naval	2,74	7 985,04	0,00		7 985,04
2002	Nov	Cartonera	2,96	8 610,10	0,00		8 610,10
2002	Nov	Cartopel	7,44	21 650,40	0,00		21 650,40
2002	Nov	Cridesa	3,92	11 418,84	2 303,09		13 721,93
2002	Nov	CRM	7,54	21 953,04	1 464,01		23 417,05
2002	Nov	Enkador	2,53	7 355,32	0,00		7 355,32
2002	Nov	Erco	2,64	7 682,40	0,00		7 682,40
2002	Nov	Expalsa	2,90	8 435,53	0,00		8 435,53
2002	Nov	Fabril	4,95	14 398,68	1 371,29		15 769,97
2002	Nov	Guapán	2,65	7 705,68	0,00		7 705,68
2002	Nov	Interagua	15,54	45 227,90	0,00		45 227,90
2002	Nov	Kimberly-Clark	2,04	5 924,76	0,00		5 924,76
2002	Nov	Nirsa	4,55	13 246,32	0,00		13 246,32
2002	Nov	Papelera Naciona	3,85	11 209,32	0,00		11 209,32
2002	Nov	Pica	2,33	6 786,12	2 759,06		9 545,18
2002	Nov	Unilever			353 449,09	- 21 139,54	332 309,55
2002	Total Nov		2 041,93	5 942 028,82	714 622,38	- 21 139,54	6 635 511,66
2002	Dic	Ambato	64,28	189 639,50	20 619,46		210 258,96
2002	Dic	Azogues	8,54	25 200,48	3 090,53		28 291,01
2002	Dic	Bolívar	12,49	36 846,87	3 302,92		40 149,80
2002	Dic	Centro Sur	101,36	298 998,66	32 779,89		331 778,55
2002	Dic	Cotopaxi	38,83	114 552,13	11 322,43		125 874,57
2002	Dic	El Oro	77,28	227 976,00	28 380,80		256 356,80
2002	Dic	Emelec	557,76	1 645 381,84	26 248,71		1 671 630,55
2002	Dic	Esmeraldas	53,82	158 769,00	18 346,98		177 115,98
2002	Dic	Guayas-Los Ríos	128,97	380 455,60	45 584,77		426 040,37
2002	Dic	Los Ríos	38,87	114 672,40	13 759,81		128 432,21
2002	Dic	Manabí	141,17	416 463,35	48 055,02		464 518,37
2002	Dic	Milagro	62,16	183 358,02	22 059,12		205 417,13
2002	Dic	Norte	68,02	200 667,89	18 940,72		219 608,61
2002	Dic	Quito	486,03	1 433 791,76	182 037,38		1 615 829,14
2002	Dic	Riobamba	39,36	116 107,42	9 757,78		125 865,20
2002	Dic	Sta. Elena	57,18	168 681,00	16 293,85		184 974,85
2002	Dic	Sto. Domingo	49,12	144 904,00	18 589,42		163 493,42
2002	Dic	Sur	37,09	109 407,50	11 285,16		120 692,66
2002	Dic	Acosa	2,44	7 186,20	0,00		7 186,20
2002	Dic	Adelca	2,48	7 315,61	2 940,25		10 255,86
2002	Dic	Aga	7,19	21 219,72	5 277,55		26 497,27
2002	Dic	Base Naval	2,77	8 165,60	0,00		8 165,60
2002	Dic	Cartonera	3,11	9 179,21	0,00		9 179,21
2002	Dic	Cartopel	7,32	21 594,00	0,00		21 594,00
2002	Dic	Cridesa	3,85	11 351,60	3 734,57		15 086,17
2002	Dic	CRM	7,79	22 986,40	2 926,94		25 913,34
2002	Dic	Enkador	2,46	7 268,80	0,00		7 268,80
2002	Dic	Erco	2,82	8 319,00	0,00		8 319,00
2002	Dic	Expalsa	3,22	9 513,61	0,00		9 513,61
2002	Dic	Fabril	4,09	12 059,60	2 523,99		14 583,59
2002	Dic	Guapán	2,82	8 307,20	0,00		8 307,20
2002	Dic	Interagua	15,53	45 825,96	0,00		45 825,96
2002	Dic	Kimberly-Clark	2,10	6 195,00	0,00		6 195,00
2002	Dic	Nirsa	4,32	12 744,00	0,00		12 744,00
2002	Dic	Papelera Naciona	4,01	11 823,60	0,00		11 823,60
2002	Dic	Pica	2,31	6 820,40	4 300,87		11 121,27
2002	Dic	Unilever	2,19	6 466,40	752,02		7 218,42
2002	Total Dic		2 105,16	6 210 215,32	552 910,95	0,00	6 763 126,28
2002	Total Año		23 737,46	65 110 083,96	4 632 138,40	- 21 139,54	69 721 082,82

NIVELES DE VOLTAJE EN BARRAS DE LAS SUBESTACIONES DEL S.N.T. EN (p.u.) EN EL AÑO 2002

Subestación	Voltaje	Valor	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Año
AMBATO	138 kV	Max	1,03	1,03	1,03	1,03	1,02	1,03	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,03	1,03
		Min	0,99	0,99	0,99	0,98	0,98	0,98	0,97	0,98	0,96	0,97	0,98	0,97	0,96
	69 kV	Max	1,02	1,02	1,02	1,02	1,01	1,02	1,01	1,01	1,02	1,02	1,03	1,03	1,03
		Min	0,99	0,98	0,99	0,98	0,98	0,98	0,97	0,97	0,97	0,98	0,98	0,98	0,97
BABAHOYO	138 kV	Max	0,99	0,99	0,98	0,98	0,98	0,98	0,99	0,99	1,01	0,98	0,98	0,97	1,01
		Min	0,95	0,96	0,95	0,95	0,93	0,94	0,94	0,96	0,96	0,94	0,94	0,94	0,93
	69 kV	Max	1,02	1,02	1,02	1,03	1,03	1,03	1,02	1,02	1,03	1,02	1,02	1,02	1,03
		Min	0,97	0,99	0,98	0,98	0,97	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,97	0,99	0,97
CHONE	138 kV	Max	-	-	-	-	-	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,04	1,05
		Min	-	-	-	-	-	1,00	1,01	1,00	1,01	0,99	1,00	0,99	0,99
	69 kV	Max	-	-	-	-	-	1,03	1,03	1,03	1,00	1,00	1,00	1,03	1,03
		Min	-	-	-	-	-	0,97	0,99	0,97	0,97	0,97	0,97	0,98	0,97
CUENCA	138 kV	Max	1,03	1,03	1,03	1,04	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,04
		Min	0,99	1,00	0,99	0,99	1,00	0,99	0,98	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	1,00
	69 kV	Max	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
		Min	0,99	0,99	0,99	0,99	0,98	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,98
IBARRA	138 kV	Max	1,02	1,02	1,02	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,02
		Min	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,97	0,97	0,97	0,98	0,97	0,96	0,97	0,96
	69 kV	Max	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
		Min	0,98	0,97	0,99	0,99	0,98	0,98	0,97	0,98	0,99	0,98	0,97	0,97	0,97
	34.5 kV	Max	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
		Min	0,99	0,99	0,97	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	1,00	0,99	0,97	0,97	0,98
LOJA	138 kV	Max	1,02	1,01	1,01	1,01	1,02	1,01	1,01	1,01	1,01	1,02	1,02	1,02	1,01
		Min	0,95	0,95	0,95	0,95	0,94	0,94	0,99	0,94	0,95	0,95	0,95	0,95	0,94
	69 kV	Max	1,02	1,02	1,02	1,01	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
		Min	0,97	0,98	0,97	0,97	0,97	0,98	0,97	0,98	0,97	0,98	0,97	0,97	0,97
MACHALA	138 kV	Max	1,01	1,01	1,01	1,00	1,01	1,01	1,01	1,01	1,03	1,05	1,03	1,03	1,04
		Min	0,95	0,95	0,95	0,95	0,93	0,93	0,94	0,96	0,98	0,97	0,99	0,98	0,93
	69 kV	Max	1,02	1,03	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,03	1,03	1,03	1,02	1,02	1,03
		Min	0,97	0,97	0,97	0,99	0,97	0,97	0,97	0,97	0,98	0,99	0,98	0,98	0,99
MILAGRO	230 kV	Max	1,01	1,01	1,02	1,02	1,01	1,00	1,00	1,00	1,00	1,02	1,01	1,02	1,01
		Min	1,00	1,00	0,99	0,98	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	1,00	0,98	1,00	0,99
	138 kV	Max	1,05	1,05	1,05	1,04	1,05	1,04	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,04
		Min	1,01	1,01	1,01	1,00	0,99	1,01	1,01	1,03	1,01	0,99	0,99	0,99	0,99
	69 kV	Max													0,00
		Min													
MÓVIL	69 kV	Max	1,01	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,01	1,01	1,03	1,03
		Min	0,99	0,98	0,99	0,99	0,99	0,98	0,97	0,98	0,99	0,99	0,97	0,97	0,97
MULALÓ	138 kV	Max	1,01	1,04	1,04	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,04	1,04
		Min	1,01	1,01	1,00	1,00	0,99	1,00	0,97	0,99	0,98	0,99	0,99	0,99	0,99
	69 kV	Max	1,01	1,03	1,03	1,02	1,02	1,02	1,02	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
		Min	0,99	0,97	0,99	0,98	0,98	0,98	0,98	0,97	0,98	0,98	0,99	0,98	0,97
PASCUALES	230 kV	Max	0,96	0,96	0,97	0,97	0,96	0,96	0,96	0,97	0,98	0,96	0,96	1,00	1,00
		Min	0,95	0,95	0,95	0,95	0,94	0,94	0,93	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,93
	138 kV	Max	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	1,01	0,99	0,99	0,99
		Min	0,98	0,97	0,98	0,96	0,95	0,98	0,98	0,98	0,97	0,99	0,98	0,98	0,95
	69 kV	Max	1,03	1,03	1,02	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
		Min	0,98	0,99	0,99	0,98	0,98	0,99	0,97	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	1,00
POLICENTRO	138 kV	Max	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,02	1,02	1,02	1,02	1,04	1,02	1,02	1,01
		Min	0,98	0,98	0,99	0,98	1,01	0,99	0,94	1,00	1,00	0,99	1,00	1,00	0,94
	69 kV	Max	1,02	1,02	1,01	1,01	1,02	1,01	1,02	1,02	1,02	1,03	1,02	1,01	1,02
		Min	0,98	0,99	0,99	0,99	1,01	0,99	0,97	0,99	0,99	0,99	0,97	0,99	0,99
PORTOVIEJO	138 kV	Max	1,05	1,01	1,02	1,01	1,01	1,02	1,01	1,01	1,01	1,04	1,04	1,01	1,01
		Min	0,98	0,95	0,95	0,95	0,93	0,93	0,93	0,93	0,97	0,96	0,96	0,94	0,93
	69 kV	Max	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,02	1,02
		Min	0,97	0,97	0,99	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,98	0,98	0,98	0,98	0,97
POSORJA	138 kV	Max	1,02	1,04	1,03	1,03	1,02	1,04	1,04	1,04	1,04	1,05	1,04	1,04	1,04
		Min	0,98	0,99	1,00	0,99	0,98	0,99	0,99	0,98	1,01	0,99	1,00	0,99	0,98
	69 kV	Max	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
		Min	0,99	0,99	1,00	0,98	0,99	0,99	1,00	1,00	1,00	0,99	0,99	0,99	0,98

NIVELES DE VOLTAJE EN BARRAS DE LAS SUBESTACIONES DEL S.N.T. EN (p.u.) EN EL AÑO 2002

Subestación	Voltaje	Valor	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Año	
QUEVEDO	230 kV	Max	1,04	1,00	1,00	1,00	1,00	0,99	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,04	
		Min	1,00	0,97	0,97	0,96	0,96	0,96	0,96	0,97	0,96	0,97	0,96	0,97	0,96	
	138 kV	Max	0,99	1,04	1,05	1,04	1,03	1,05	1,04	1,03	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,05
		Min	0,96	1,00	1,01	0,99	1,00	1,00	1,00	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,00	0,96
	69 kV	Max	1,01	1,02	1,03	1,02	1,01	1,03	1,03	1,02	1,03	1,03	1,03	1,02	1,03	1,03
		Min	0,99	0,99	0,99	0,98	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,98	0,97	0,99	0,98	0,97
RIOBAMBA	230 kV	Max	1,03	1,03	0,99	0,99	1,02	1,02	1,02	1,02	1,03	1,03	1,03	1,02	1,03	
		Min	1,00	1,01	0,96	0,95	0,98	0,98	0,98	0,98	0,99	0,98	0,98	0,98	0,95	
	69 kV	Max	1,01	1,03	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,02	1,01	1,01	1,03
		Min	0,98	0,99	0,98	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,98	0,97	0,97
SALITRAL	138 kV	Max	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	
		Min	0,95	0,95	0,96	0,95	0,94	0,96	0,96	0,96	0,95	0,94	0,95	0,96	0,94	
	69 kV	Max					1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,00	1,01	
		Min					0,97	0,97	0,99	0,98	0,98	0,97	0,98	0,98	0,97	
SANTA ROSA	230 kV	Max	1,00	1,00	1,00	1,00	0,99	0,99	0,98	0,99	1,00	0,99	0,99	0,99	1,00	
		Min	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,94	0,96	0,96	0,96	0,96	0,94	
	138 kV	Max	1,03	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,01	1,02	1,01	1,01	1,02	
		Min	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,98	0,99	0,99	0,99	0,98	0,99	
	46 kV	Max	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,03	1,03	1,02	1,03	1,02	1,03	1,03	1,03	
		Min	0,97	0,97	0,98	0,97	0,97	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,97	0,98	0,98	
STA. ELENA	138 kV	Max	1,01	0,99	0,99	0,99	1,01	1,01	1,01	1,01	1,05	1,01	1,01	1,01	1,05	
		Min	0,95	0,95	0,95	0,95	0,94	0,97	0,97	0,97	0,98	0,96	0,98	0,94	0,94	
	69 kV	Max	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	
		Min	0,98	0,98	0,97	0,98	0,98	0,99	0,98	0,99	0,99	0,98	1,01	0,98	0,97	
STO. DOMINGO	230 kV	Max	1,00	1,00	1,01	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,01	1,01	
		Min	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,98	0,97	0,98	0,99	0,99	0,98	0,96	0,96	
	138 kV	Max	0,99	1,01	1,02	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,00	1,01	1,01	1,02	
		Min	1,01	0,99	0,99	0,99	0,98	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,97	
	69 kV	Max	1,00	1,00	1,02	1,02	1,01	1,01	1,01	1,02	1,01	1,00	1,00	1,01	1,02	
		Min	1,03	0,98	0,98	0,97	0,98	0,98	0,97	0,98	0,97	0,98	0,97	0,97	0,97	
TOTORAS	230 kV	Max	1,03	1,03	1,00	1,00	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	
		Min	1,00	1,01	0,96	0,96	0,99	1,00	0,99	1,00	1,00	1,00	1,00	1,01	0,96	
	138 kV	Max	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	
		Min	1,01	1,01	1,00	1,00	1,00	1,02	1,00	0,99	1,00	1,00	0,99	1,00	0,99	
	69 kV	Max	1,02	1,02	1,02	1,01	1,01	1,03	1,02	1,02	1,01	1,02	1,01	1,01	1,01	
		Min	0,99	1,01	0,99	0,99	1,00	1,00	1,01	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	1,00	
TRINITARIA	230 kV	Max	1,00	0,99	1,00	0,99	0,97	0,98	0,98	0,99	1,00	0,98	0,98	0,97	1,00	
		Min	0,96	0,96	0,96	0,96	0,95	0,95	0,96	0,96	0,96	0,95	0,96	0,93	0,93	
	138 kV	Max	1,02	1,01	1,01	1,03	0,99	1,00	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,03	
		Min	0,98	0,96	0,98	0,96	0,95	0,94	0,98	0,98	0,99	0,96	0,98	0,98	0,94	
	69 kV	Max	1,02	1,03	1,03	1,03	1,01	1,01	1,01	1,02	1,01	1,01	1,02	1,01	1,03	
		Min	0,99	0,99	0,99	0,98	0,97	0,99	0,99	1,00	0,99	0,99	0,99	0,99	0,97	
TULCÁN	138 kV	Max	1,04	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,04	1,05	1,05	1,05	1,04	1,05	1,05	
		Min	0,99	0,99	0,98	0,99	0,99	0,98	0,98	0,99	0,99	0,93	0,98	0,97	0,93	
	69 kV	Max	1,02	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	
		Min	0,97	0,99	0,97	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,98	0,98	0,97	0,97	
VICENTINA	138 kV	Max	1,02	1,02	1,02	1,02	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,03	1,03	
		Min	0,97	0,99	0,97	0,98	0,96	0,96	0,96	0,96	0,97	0,96	0,95	0,95	0,95	
	46 kV	Max	1,01	1,02	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,01	1,03	1,03	1,03	1,03	
		Min	0,97	0,97	0,97	0,97	0,98	0,98	0,97	0,97	0,98	0,98	0,98	0,97	0,97	

Menor al 5% de su valor nominal

Mayor al 5% de su valor nominal

Mínimo valor del periodo

Máximo valor del periodo