SUPERINTENDENCIA GENERAL DE ELECTRICIDAD Y TELECOMUNICACIONES

SIGET

BOLETÍN DE ESTADÍSTICAS ELÉCTRICAS N° 4
2002

MAYO DE 2003
GERENCIA DE ELECTRICIDAD
SAN SALVADOR, EL SALVADOR C.A.

PRESENTACIÓN

De conformidad al Art. 5 de la Ley de Creación de la Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones (SIGET), es atribución de la misma, publicar semestralmente la información estadística de los sectores de electricidad y telecomunicaciones.

Con el objeto de darle cumplimiento a dicha disposición legal, la Gerencia de Electricidad de SIGET pone a disposición del público, el Boletín de Estadística Eléctricas No. 4, documento que contiene información histórica importante entorno al desarrollo de sector eléctrico, así como los datos estadísticos correspondientes al año 2002.

En la primera parte del documento se desarrolla una descripción del comportamiento del mercado eléctrico y en la segunda se presentan las estadísticas más importantes del mercado mayorista y minorista del país.

Agradecemos a todos lo Operadores del sector que nos han facilitado la información necesaria para la elaboración de este informe.

INDICE GENERAL

Título	Página
PRESENTACIÓN	1
ÍNDICE GENERAL	2
ÍNDICE DE CUADROS	4
ÍNDICE DE GRAFICAS	8
JUNTA DE DIRECTORES DE SIGET	11
GLOSARIO DE TERMINOS	12
ABREVIATURAS Y SIGNOS CONVENCIONALES	14
EMPRESAS GENERADORAS DE ENERGIA ELECTRICA A DICIEMBRE DE 2002	15
EMPRESAS TRANSMISORAS DE ENERGIA ELECTRICA A DICIEMBRE DE 2002	16
EMPRESAS COMERCIALIZADORAS DE ENERGIA ELECTRICA A DICIEMBRE DE 2002	16
EMPRESAS DISTRIBUIDORAS DE ENERGIA ELECTRICA A DICIEMBRE DE 2002	17
GRANDES CLIENTES CONECTADOS A LA RED DE 115kV A DICIEMBRE DE 2002	17
ADMINISTRADOR DEL MERCADO MAYORISTA DE ENERGIA ELECTRICA	17
ENTIDAD REGULADORA DEL SECTOR ELECTRICO	17
RESUMEN EJECUTIVO	18

Título	Página

CUADROS Y GRÁFICAS

MERCADO MAYORISTA 29

MERCADO MINORISTA 70

CALIDAD DE LA TRANSMISIÓN 111

CALIDAD DE LA DISTRIBUCIÓN 113

PRINCIPALES ACUERDOS EMITIDOS POR SIGET, 2002 117

INDICE DE CUADROS

Título	Página	Cuadro
MERCADO MAYORISTA		
CAPACIDAD INSTALADA Y DISPONIBLE DE LAS CENTRALES GENERADORAS DE ELECTRICIDAD, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2002	30	1
FACTOR DE UTILIZACION DE LAS CENTRALES GENERADORAS, ENERO-DICIEMBRE DE 2002	30	2
CARACTERISTICAS DE LAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS, 2002	30	3
INYECCIONES NETA POR RECURSO Y PLANTA GENERADORA, 2002	31	4
INYECCIONES POR OPERADOR AL MERCADO, 2002	33	5
CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE CENTRAL, 1979-2002	34	6
EVOLUCION DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE LAS CENTRALES GENERADORAS DE ENERGIA ELECTRICA,1954-2002	35	7
GENERACION BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA DEL SISTEMA MAYORISTA NACIONAL, 2002	36	8
GENERACION BRUTA, NETA Y CONSUMO PROPIO POR TIPO DE CENTRAL, 1985-2002	38	9
GENERACION POR CENTRALES HIDROELECTRICAS 1966-2002	39	10
OPERACIÓN DEL EMBALSE DE GUAJOYO 2002	40	11
OPERACIÓN DEL EMBALSE DE CERRON GRANDE 2002	41	12
OPERACIÓN DEL EMBALSE DE 5 DE NOVIEMBRE 2002	42	13
OPERACIÓN DEL EMBALSE DE 15 DE SEPTIEMBRE 2002	43	14
GENERACION EN CENTRALES TERMICAS, 1965-2002	44	15
GENERACION EN CENTRALES GEOTERMICAS, 1975-2002	45	16
INYECCIÓN , PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN Y VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA, 2002	47	17

Título	Página	Cuadro
INYECCIÓN, VENTA Y PERDIDAS DE ENERGIA ELECTRICA, 1980-2002	48	18
DEMANDA MAXIMA NETA MENSUAL, 1988-2002	49	19
DEMANDA MINIMA NETA MENSUAL, 1988-2002	50	20
TRANSFORMADORES DE POTENCIA PERTENECIENTES A LAS EMPRESAS GENERADORAS, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2002	52	21
TRANSFORMADORES AUXILIARES PERTENECIENTES A LAS EMPRESAS GENERADORAS, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2002	53	22
TRANSFORMADORES DE POTENCIA PERTENECIENTES A LA EMPRESA TRANSMISORA, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2002	54	23
DEMANDA MENSUAL DE ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA, ENERO-DICIEMBRE DE 2002	56	24
HISTÓRICO DE LA EVOLUCIÓN MENSUAL DE LOS PRECIOS PROMEDIOS EN EL MRS, US$/MWh	59	25
INDICADORES TÉCNICOS Y DE EFICIENCIA SISTEMA DE TRANSMISIÓN, 2002	61	26
LINEAS DE TRANSMISION 115-230 kV, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2002	62	27
LÍNEAS DE TRANSMISIÓN NUEVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2002	63	28
LÍNEAS DE TRANSMISIÓN REHABILITADAS, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2002	64	29
RETIRO DE ENERGIA POR NODO, 2002	65	30
ENERGIA NO SERVIDA, 2001	67	31
DEMANDA NETA NACIONAL, ENERGIA NO SERVIDA Y ENERGIA NETA AJUSTADA, 1985-2002	68	32
CARGO POR EL USO DEL SISTEMA DE TRANSMISION, 2002-2003	69	33
CARGO POR LA OPERACIÓN DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN Y EL MERCADO MAYORISTA, 2002-2003	69	34

Título	Página	Cuadro
MERCADO MINORISTA		
CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES NO MAYORISTAS, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2002	70	35
CAPACIDAD INSTALADA TOTAL NACIONAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2002	70	36
GENERACION HIDROELÉCTRICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2002	72	37
GENERACION TÉRMICA EN EL SISTEMA MINORISTA NACIONAL, 2002	73	38
IMPORTACIÓN Y COMPRAS DE ENERGÍA DE LOS COMERCIALIZADORES, 2002	74	39
NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA, TARIFARIA 2002	75	40
COMSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2002	81	41
PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2002	87	42
PRECIOS PROMEDIOS HISTÓRICOS POR TIPO DE TARIFA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES, 2002	93	43
EVOLUCIÓN TOTAL DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, AL 31 DE DICIEMBRE, PERÍODO 1998-2002	94	44
EVOLUCIÓN DE LA VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, PERÍODO 1998-2002	95	45
PRECIOS PROMEDIOS HISTÓRICOS DE VENTA A LOS USUARIOS FINALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, PERÍODO 1998-2002	96	46
POTENCIA ELÉCTRICA REGISTRADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2002	97	47
TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES A PARTIR DEL 1º DE ENERO DEL AÑO 2002	98	48
TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES A PARTIR DEL 10 DE ENERO DEL AÑO 2002	99	49

Título	Página	Cuadro
TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES A PARTIR DEL 10 DE FEBRERO DEL AÑO 2002	100	50
TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES A PARTIR DEL 10 DE MARZO DEL AÑO 2002	101	51
TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES A PARTIR DEL 10 DE ABRIL DEL AÑO 2002	102	52
TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES A PARTIR DEL 10 DE MAYO DEL AÑO 2002	103	53
TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES A PARTIR DEL 10 DE JUNIO DEL AÑO 2002	104	54
TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES A PARTIR DEL 10 DE JULIO DEL AÑO 2002	105	55
TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES A PARTIR DEL 10 DE AGOSTO DEL AÑO 2002	106	56
TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES A PARTIR DEL 10 DE SEPTIEMBRE DEL AÑO 2002	107	57
TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES A PARTIR DEL 10 DE OCTUBRE DEL AÑO 2002	108	58
TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES A PARTIR DEL 10 DE NOVIEMBRE DEL AÑO 2002	109	59
TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES A PARTIR DEL 10 DE DICIEMBRE DEL AÑO 2002	110	60
CALIDAD DE LA TRANSMISIÓN		
INTERRUPCIONES DEL SERVICIO, 2002	111	61
CALIDAD DE LA DISTRIBUCIÓN		
INFORMACIÓN TÉCNICA DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2002	113	62
INDICADORES TÉCNICOS Y DE GESTIÓN EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2002	114	63
INDICADORES DE CALIDAD DEL SERVICIO EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2002	116	64

INDICE DE GRÁFICAS

Título	Página	Gráfica
MERCADO MAYORISTA		
CAPACIDAD INSTALADA POR CENTRAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2002	29	1
INYECCIÓN NETA ANUAL POR EMPRESA, 2002	31	2
INYECCIÓN NETA NACIONAL POR RECURSO, 2002	32	3
TRANSACCIONES INTERNACIONALES, 2002	32	4
COMPOSICION DE LA CAPACIDAD INSTALADA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2001	34	5
GENERACION NETA POR CENTRAL, 2002	37	6
CAPACIDAD INSTALADA Y GENERACION NETA POR TIPO DE RECURSO, SISTEMA MAYORISTA NACIONAL 2002	37	7
NIVELES EN GUIJA DURANTE 2002	40	8
NIVELES EN CERRON GRANDE DURANTE 2002	41	9
NIVELES EN 5 DE NOVIEMBRE DURANTE 2002	42	10
NIVELES EN 15 DE SEPTIEMBRE DURANTE 2002	43	11
GENERACION BRUTA POR TIPO DE RECURSO, 1965-2002	46	12
INYECCIONES NETAS, VENTAS MAYORISTAS Y PÉRDIDAS EN TRANSMISIÓN, 1980-2002	48	13
DEMANDA MAXIMA NETA MENSUAL, 2001-2002	51	14
DEMANDA MINIMA NETA MENSUAL, 2001-2002	51	15
CAPACIDAD INSTALADA, DEMANDA MAXIMA Y MINIMA, 1982-2002	51	16
CURVAS TIPICAS DE CARGA (ESTACION SECA), 2002	55	17

Título	Página	Gráfica
CURVAS TIPICAS DE CARGA (ESTACION HÚMEDA), 2002	55	18
DEMANDA MENSUAL EN EL MERCADO MAYORISTA, 2002	57	19
DEMANDA DE ENERGIA EN EL MERCADO DE CONTRATOS, 2002	58	20
DEMANDA DE ENERGIA EN EL MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA, 2002	58	21
PRECIOS DE LA ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA DURANTE, 2002	59	22
SISTEMA DE GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN EN EL SALVADOR, A DICIEMBRE DE 2002	60	23
FLUJO DE ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA EN 2002	66	24
ENERGÍA NO SERVIDA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2002	67	25
MERCADO MINORISTA		
CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES NO MAYORISTAS, 2002	71	26
CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACION EN EL SALVADOR, 2002	71	27
PRECIOS PROMEDIOS HISTÓRICOS POR TIPO DE TARIFA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES, 2002	93	28
EVOLUCIÓN TOTAL DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, AL 31 DE DICIEMBRE, PERÍODO 1998-2002	94	29
EVOLUCIÓN DE LA VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES, POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, PERÍODO 1998-2002	95	30
PRECIOS PROMEDIOS HISTÓRICOS A LOS USUARIOS FINALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, AÑO 2002	96	31

Título	Página	Gráfica
CALIDAD DE LA TRANSMISIÓN		
INTERRUPCIONES POR NIVEL DE VOLTAJE, 2002	112	32
INTERRUPCIONES POR MOTIVO, 2002	112	33
CALIDAD DE LA DISTRIBUCIÓN		
AREA SERVIDA, EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2002	114	34
KILÓMETROS DE LÍNEA, EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2002	114	35
AREAS DE INFLUENCIA Y PARTICIPACIÓN EN LAS VENTAS DE ELECTRICIDAD DE LAS COMPAÑÍAS DISTRIBUIDORAS, 2002	115	36

JUNTA DE DIRECTORES DE SIGET

JUNTA DE DIRECTORES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2002

Presidencia de la República

Licenciado José Luis Trigueros Gómez	Director Presidente

Gremiales del Sector Privado

Licenciado Pedro Alejandro Mendoza Calderón	Director Propietario
Ingeniero Francisco E. Granadino	Director Suplente

Corte Suprema de Justicia

Doctor Orlando Antonio Avilés Moreno	Director Propietario
Licenciado Enrique Rodolfo Escobar	Director Suplente

GLOSARIO DE TÉRMINOS Y ABREVIATURAS

GLOSARIO DE TÉRMINOS

ALTA TENSION: Voltaje igual o superior a 115 kV

BAJA TENSION: Voltaje igual o inferior a 600 Voltios.

CAPACIDAD DISPONIBLE: Es la potencia eléctrica que realmente es capaz de suministrar una máquina o central generadora en un momento determinado.

CAPACIDAD INSTALADA: Es la potencia eléctrica de los equipos generadores tal y como se especifica por el fabricante en los datos de placa.

CENTRAL GENERADORA: Es el conjunto de equipos utilizados directa e indirectamente para la generación de energía eléctrica, incluidos los edificios y obras civiles necesarias.

COMERCIALIZADOR: Es la entidad que compra la energía eléctrica a otros operadores con el objeto de revenderla.

CONEXIÓN: Es el enlace que permite a un usuario final recibir energía eléctrica de una red de transmisión o distribución.

CONSUMO PROPIO: Es la diferencia entre la generación bruta más cualquier aporte exterior y la energía neta salida de la central.

CONSUMO TOTAL: Es el total de la energía eléctrica suministrada por empresas de servicio público o privado al consumidor final, durante un período determinado.

DEMANDA MAXIMA: Es el valor máximo constatado de la suma de las demandas simultáneas ocurridas en las centrales de la empresa y en los puntos de compras, si los hubiere, en un período determinado.

DEMANDA NETA NACIONAL: Es el total de energía demandada por el país a nivel mayorista, incluyendo las pérdidas en transmisión y distribución.

DISTRIBUIDOR: Es la entidad poseedora y operadora de instalaciones, cuya finalidad es la entrega de energía eléctrica en redes de media y baja tensión.

ENERGIA INYECTADA: Aquella que un operador entrega a la red o que ingresa a la red a través de una interconexión.

ENERGIA RETIRADA DE LA RED: Aquella que un operador retira de la red o que es extraída de la red a través de una interconexión.

FACTOR DE UTILIZACION: Es la relación porcentual entre la energía realmente producida por una central generadora y el máximo posible, en un lapso de tiempo determinado.
GENERACION BRUTA: Es la energía medida en las terminales de salida de los generadores de la central, incluye la energía suministrada a los servicios auxiliares y las pérdidas en los transformadores de la subestación de salida de la central generadora, en el caso de que existan.

GENERACION MAYORISTA NACIONAL: Es el total de energía eléctrica producida en el país, con fines comerciales a nivel mayorista.

GENERACION NETA: Es la energía medida en las barras colectoras de la central, a la entrada de las líneas de transmisión hacia los centros de consumo.

GENERADOR: Es la entidad poseedora de una o más centrales de producción de energía eléctrica, que comercializa su producción en forma total o parcial.

INTERCONEXION: Es el enlace que permite a dos operadores la transferencia de energía eléctrica entre sus instalaciones.

LINEA DE TRANSMISION: Línea eléctrica que sirve para transportar electricidad desde una fuente generadora a un punto de distribución del sistema, en un nivel de tensión igual o mayor que 115 kV.

MEDIA TENSION: Voltaje superior a 600 V. e inferior a 115 kV.

MERCADO DE CONTRATOS: Mercado de energía eléctrica a futuro, despachado por la Unidad de Transacciones y convenido entre operadores en forma independiente de aquella.

MERCADO MAYORISTA: Mercado de energía eléctrica operado por la Unidad de Transacciones y compuesto por el Mercado de Contratos y el Mercado Regulador del Sistema.

MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA (MRS): Mercado de energía eléctrica de corto plazo, que tiene como objetivo equilibrar la oferta y la demanda.

OPERADOR: Es cualquier entidad generadora, transmisora, distribuidora o comercializadora de energía eléctrica.

PERDIDAS EN TRANSMISION: Diferencia entre la energía o potencia neta de entrada al sistema de transmisión y la salida de dicho sistema.

PERDIDAS DE DISTRIBUCION: Diferencia entre la energía o potencia neta de entrada al sistema de distribución y la salida de dicho sistema.

PRECIO SPOT: Precio horario de energía eléctrica en el Mercado Regulador del Sistema (MRS).

SISTEMA DE DISTRIBUCION: Es el conjunto integrado de equipos de transporte de energía eléctrica en media y baja tensión. Está formado por los circuitos que se inician en la subestación de distribución y suministran energía a los transformadores de distribución.

SISTEMA DE DISTRIBUCION SECUNDARIA: Es el formado por los circuitos que se inician en el transformador de distribución y suministran energía al consumidor.

SISTEMA DE TRANSMISION: Es el conjunto integrado de equipos de transporte de energía eléctrica en alta tensión. Está conformado por el conjunto de líneas que se inicia en la salida de las plantas generadoras o puntos de entrega de energía y termina en barras de entrada de las subestaciones de potencia para distribución; para el sistema nacional los voltajes utilizados son 115 kV y 230 kV.

SUBESTACION: Es el conjunto de equipos instalados en un lugar, y las obras civiles en el mismo, para la conversión, transformación o control de la energía eléctrica, y para la conexión entre dos o más circuitos.

TENSIONES ELECTRICAS O VOLTAJES PRIMARIO Y SECUNDARIO: El voltaje del circuito que alimenta al transformador se denomina primario; para diferenciarlo del voltaje de salida denominado voltaje secundario.

TRANSMISOR: Es la entidad poseedora de instalaciones destinadas al transporte de energía eléctrica en redes de alta tensión, que comercializa sus servicios.

USUARIO FINAL: Es quien compra la energía eléctrica para uso propio.

ABREVIATURAS Y SIGNOS CONVENCIONALES

Asterisco, Letra(s) y / o número entre paréntesis a una cifra titular, indica nota de pie.

Cifra(s) entre paréntesis o precedidas por un guión, son negativas.

ND: En un espacio en blanco, indica información no disponible.

(.): Punto antes o entre cifras de izquierda a derecha, indica fracciones.

(-): Indica una cantidad o valor nulo (igual a cero).

(0.0): Indica cifra insuficiente para incorporarla a la unidad escogida.

MCM: Mil Circular Mils.

EQUIVALENCIAS:

1 kW: Kilovatio = 1.341 caballo de fuerza (HP).

1 MW: Megavatio = 1,000 kW.

1 kWh: Kilovatio-hora = energía producida por un kW mantenido durante una hora.

1 MWh: Megavatio-hora = 1,000 kWh.

1 GWh: Gigavatio-hora = 1,000,000 kWh.

1 TWh: Teravatio-hora = 1,000,000,000 kWh.

1 kV: Kilovoltio = 1,000 Voltios.

1 kVA: Kilovoltio-Amperio = Potencia aparente producida por 1,000 V. cuando hacen circular un amperio de corriente.

1 MVA: Megavoltio-Amperio = 1,000,000 Voltio-Amperio.

EMPRESAS GENERADORAS Y COGENERADORAS DE ENERGIA ELÉCTRICA A DICIEMBRE DE 2002

CECSA: Compañía Eléctrica Cucumacayán, S.A.

CEL: Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa.

CESSA: Cemento de El Salvador, S.A. de C.V. (Cogenerador)

GESAL: Geotérmica Salvadoreña, S.A. de C.V.

DUKE: DUKE Energy International, El Salvador.

De Matheu:	Hidroeléctrica Sociedad De Matheu y Cía. de C.V.
Nejapa:	Nejapa Power Company, LLC.
Sensunapán:	Sociedad Hidroeléctrica Sensunapán, S.A. de C.V.
Textufil:	Textufil, S.A. de C.V. (Cogenerador)
La Cabaña:	Ingenio La Cabaña, S.A. de C.V. (Cogenerador)
CASSA:	Compañía Azucarera Salvadoreña, S.A. de C.V. (Cogenerador)
El Ángel:	Ingenio El Ángel, S.A. de C.V. (Cogenerador)
EEN:	Empresa Eléctrica del Norte, S.A. de C.V.

EMPRESAS TRANSMISORAS DE ENERGIA ELECTRICA
A DICIEMBRE DE 2002

ETESAL:	Empresa Transmisora de El Salvador, S.A. de C.V.

EMPRESAS COMERCIALIZADORAS DE ENERGIA ELECTRICA
A DICIEMBRE DE 2002

EXCELERGY:	Excelergy , S.A. de C.V.
CONEC-ES:	Conexión Energética Centroamericana -El Salvador, S.A. de C.V.
CARTOTÉCNICA:	Cartotécnica Centroamericana, S.A.
CEC:	Comercializadora de Electricidad Centroamericana, S.A. de C.V.

Mercados Eléctricos: Mercados Eléctricos, S.A. de C.V.

EMPRESAS DISTRIBUIDORAS DE ENERGIA ELECTRICA
A DICIEMBRE DE 2002

CAESS:	Compañía de Alumbrado Eléctrico de San Salvador, S.A. de C.V.
AES-CLESA:	Compañía de Luz Eléctrica de Santa Ana y Cía. S en C. de C.V.
DELSUR:	Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A. de C.V.
DEUSEM:	Distribuidora Eléctrica de Usulután, Sociedad de Economía Mixta.
EEO:	Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V.

GRANDES CLIENTES CONECTADOS A LA RED DE 115 kV
(OPERANDO EN EL MERCADO MAYORISTA)
A DICIEMBRE DE 2002

ANDA:	Asociación Nacional de Acueductos y Alcantarillados
INVINTER:	Inversiones Intercontinentales, S.A. de C.V. (Antes SICEPASA)

ADMINISTRADOR DEL MERCADO MAYORISTA DE ENERGIA ELECTRICA

UT:	Unidad de Transacciones, S.A. de C.V.

ENTIDAD REGULADORA DEL SECTOR ELECTRICO

SIGET:	Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones.

RESUMEN EJECUTIVO

1. COMPORTAMIENTO DEL MERCADO ELÉCTRICO SALVADOREÑO

1.1. MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA

La operación del Sistema de Transmisión es responsabilidad de la Unidad de Transacciones, S.A. de C.V. (UT), esta empresa se encarga de asegurar la calidad del suministro y administrar el Mercado Mayorista de energía eléctrica, el cual se subdivide en Mercado de Contratos y Mercado Regulador del Sistema (MRS). Siendo la UT un ente privado, sus accionistas son los generadores, transmisores, distribuidores y usuarios finales directamente conectados a la red de transmisión.

En el año 2002, participaron en la UT: **generadores:** CEL; Geotérmica Salvadoreña; Duke Energy International; y, Nejapa Power Company; **distribuidoras:** CAESS; DELSUR; AES-CLESA; EEO; y, DEUSEM; **comercializadores:** Conexión Energética Centroamericana El Salvador; Mercados Eléctricos; Comercializadora de Electricidad Centroamericana; Excelergy; y, CARTOTÉCNICA; **usuarios finales:** ANDA y SICEPASA.

1.1.1. CAPACIDAD INSTALADA Y DISPONIBLE

Durante el año 2002, CEL continuó con el proceso rehabilitación y re-potenciación de la Central Hidroeléctrica 5 de Noviembre, iniciado en 2001. Debido a esto, dicha planta generadora expandió en 15 MW su capacidad instalada, pasando de 84.4 MW a 99.4 MW, de 2001 a 2002. Asimismo en la actualidad CEL efectúa un programa de ampliación de la capacidad instalada en la Central Hidroeléctrica Cerrón Grande, mediante el cual se proyecta aumentar la potencia instalada de 135.0 MW a 171.0 MW.

Por otra parte, la empresa Duke Energy comenzó en el año 2002 el retiro de unidades generadoras en San Miguel, así como la modernización de la Central Térmica de Soyapango. Efectuando, en el primes caso, el retiro de turbinas en el mes de julio de 2002, y se inició el estudio de factibilidad para la modernización de dicha planta. Por otra parte, para modernizar la Central Térmica de Soyapango se iniciaron las obras de retiro y cambio de la antigua tecnología a partir del 15 de agosto de 2002. Producto de este proceso, Duke Energy redujo su capacidad instalada en 88.4 MW durante este período, ya que pasó de 383.5 MW en 2001 a 295.1 MW a finales de 2002.

Con la adición de potencia realizada, y la salida de operación de las Centrales de San Miguel y Soyapango, la capacidad instalada total del país (excluyendo el Mercado Minorista de electricidad), fue de 1,044.2 MW, o sea que disminuyó 6.6% respecto al dato reportado en el año 2001, el cual fue de 1,117.6 MW.

Cuadro No. 1

CAPACIDAD INSTALADA Y DISPONIBLE DE LAS CENTRALES GENERADORAS DE ELECTRICIDAD AL 31 DE DICIEMBRE DE 2002

NOMBRE	TIPO	NÚMERO DE UNIDADES	CAPACIDAD INSTALADA		CAPACIDAD DISPONIBLE	
			(MW)	(%)	(MW)	(%)
HIDRÁULICA			**410.8**	**39.34**	**332.9**	**38.36**
1 - Guajoyo	Hidráulica	(1x19.8)	19.8	1.90	17.0	1.96
2 - Cerrón Grande 1/	Hidráulica	(2x67.5)	135.0	12.93	67.5	7.78
3 - 5 de Noviembre	Hidráulica	(3x15.0)+(1x18.0)+(1x21.40)	99.4	9.52	92.4	10.65
4 - 15 de Septiembre	Hidráulica	(2x78.3)	156.6	15.00	156.0	17.97
GEOTÉRMICA			**161.2**	**15.44**	**111.0**	**12.79**
5 - Ahuachapán	Geotérmica	(2x30.00)+(1x35.00)	95.0	9.10	56.0	6.45
6 - Berlín	Geotérmica	(2x 28.10)+(2x5.00)	66.2	6.34	55.0	6.34
TÉRMICA			**472.2**	**45.2**	**424.0**	**48.9**
7 - Acajutla			295.1	28.26	276.0	31.80
	a) Vapor	(1x30.0)+(1x33.0)	63.0	6.03	61.0	7.03
	b) Gas	(1x82.1)	82.1	7.86	68.0	7.84
	c) Motores	(6x16.5)+(3x17.0)	150.0	14.36	147.0	16.94
8 - Nejapa Power	Motores	(27x5.35)	144.5	13.84	127.0	14.63
9- Cemento de El Salvador	Motores	(3x6.40)+(2x6.70)	32.6	3.12	21.0	2.42
TOTAL :			**1,044.2**	**100.0**	**867.9**	**100.0**

1/ Unidad No. 2 indisponible por repotenciación.
Fuente: Empresas Generadoras

1.1.2. INYECCIONES DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Tal como ese refleja en el cuadro No 2, en el año 2002, las inyecciones de energía por parte de los generadores locales alcanzaron un volumen de 3,865.5 GWh, y las importaciones netas ascendieron a 383.9 GWh, sumando una inyección neta total de 4,249.4 GWh, lo que significa que la demanda de energía en el mercado mayorista aumentó 7.4% respecto a 2001, cuando el valor de inyección fue de 3,955.5 GWh. Con este crecimiento, se inició un proceso de recuperación en la demanda de energía eléctrica, la cual manifestó una disminución significativa en el año 2001, debido principalmente a los terremotos sufridos en nuestro país.

Con respecto a las importaciones netas de energía eléctrica en el año 2002, se destaca un incremento de 24.2%, en comparación con el año 2001, cuando dicha variable fue de 309 GWh del total inyectado. Cabe mencionar que a partir de

septiembre de 2002 se iniciaron intercambios de energía eléctrica con Honduras, aunque en cantidades pequeñas.

Cuadro No. 2

INYECCIONES POR RECURSO Y PLANTA GENERADORA, 2002
(GWh)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Hidroeléctrica													
Guajoyo	8.6	6.2	4.8	1.9	1.1	0.6	3.2	0.4	0.2	0.4	0.8	9.0	37.2
Cerrón Grande	28.2	29.3	31.8	31.6	22.7	15.5	30.2	23.3	2.2	23.1	26.4	29.9	294.2
5 de noviembre	29.4	28.0	32.4	35.7	28.4	30.5	40.3	31.5	25.9	41.0	31.5	25.9	380.5
15 de septiembre	20.4	16.6	19.5	23.4	21.8	64.1	39.6	33.4	70.0	60.5	31.9	20.3	421.5
Subtotal	**86.6**	**80.1**	**88.5**	**92.6**	**74.0**	**110.7**	**113.3**	**88.6**	**98.3**	**125.0**	**90.6**	**85.1**	**1,133.4**
Geotérmica													
Ahuachapán	42.0	37.8	32.8	31.9	41.5	41.3	42.5	40.7	41.6	43.1	42.6	43.8	481.6
Berlín	39.1	35.6	39.3	37.7	38.2	38.9	40.6	41.1	29.0	34.7	39.4	39.5	453.1
Subtotal	**81.1**	**73.4**	**72.1**	**69.6**	**79.7**	**80.2**	**83.1**	**81.8**	**70.6**	**77.8**	**82.0**	**83.3**	**934.7**
Térmica													
Acajutla	70.5	64.6	67.1	71.7	81.9	46.2	94.2	91.8	78.9	76.4	73.2	77.6	894.1
Soyapango	1.5	1.6	0.6	3.6	11.4	0.1	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3
San Miguel	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5
Nejapa Power	70.5	67.8	75.0	76.5	91.6	77.8	46.3	65.0	63.4	47.2	53.8	59.3	794.2
AES CLESA*	0.1	0.0	0.1	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1
CESSA	8.6	6.0	6.9	7.6	8.9	9.0	6.0	5.1	6.3	7.0	6.7	7.1	85.2
Subtotal	**151.2**	**140.0**	**149.7**	**161.4**	**195.0**	**133.2**	**147.7**	**162.2**	**148.6**	**130.6**	**133.7**	**144.1**	**1,797.4**
Inyección Nacional	**318.9**	**293.5**	**310.3**	**323.6**	**348.7**	**324.1**	**344.1**	**332.6**	**317.5**	**333.4**	**306.3**	**312.5**	**3,865.5**
Importaciones	29.3	26.4	35.5	37.7	26.3	25.0	26.6	37.6	41.8	47.1	47.2	54.1	434.6
Exportaciones	1.2	0.2	1.2	2.4	2.1	5.9	3.7	10.5	10.8	9.7	1.5	1.5	50.7
Importaciones Netas	**28.1**	**26.2**	**34.3**	**35.3**	**24.2**	**19.1**	**22.9**	**27.1**	**31.0**	**37.4**	**45.7**	**52.6**	**383.9**
Inyección Total	**347.0**	**319.7**	**344.6**	**358.9**	**372.9**	**343.2**	**367.0**	**359.7**	**348.5**	**370.8**	**352.0**	**365.1**	**4,249.4**

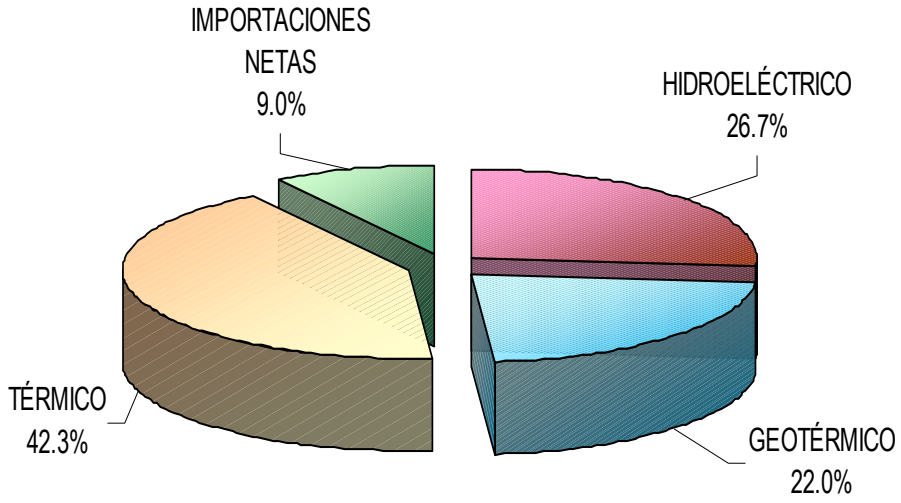
Fuente: Unidad de Transacciones

*AES-CLESA realiza inyecciones provenientes de la red de distribución

1.1.3. INYECCIONES POR TIPO DE RECURSO

En la gráfica No. 1, correspondiente a la inyección neta por tipo de recurso, se tiene la siguiente composición: 42.3% térmica, 26.7%, hidroeléctrica 22.0% geotérmica y 9.0% importaciones netas. Dicha composición respecto a la del año 2001, muestra que la disminución en la generación hidroeléctrica fue compensado principalmente por una mayor inyección a partir del recurso térmico, el cual experimentó un incremento de 13.5% en el año 2002, y a partir de las importaciones netas, las cuales incrementaron su participación en 24.2% en comparación al año anterior, ver cuadro No. 3.

Gráfica No. 1
INYECCIÓN NETA POR TIPO DE RECURSO, AÑO 2002
GWh



Fuente: Unidad de Transacciones

1.1.4. SISTEMA DE TRANSMISIÓN

La Empresa Transmisora de El Salvador, S.A. de C.V. (ETESAL), es la responsable del mantenimiento del sistema de transmisión nacional, incluyendo las líneas de interconexión con Guatemala y Honduras.

El sistema de transmisión está compuesto actualmente por 36 líneas de 115 kV, que tienen una longitud total de 1,129.03 km, y 21 subestaciones de potencia. Dos líneas de 230 kV interconectan el sistema de El Salvador con Guatemala y Honduras, sus longitudes totales son de 14.6 km y 92.9 km, respectivamente. La capacidad de transformación instalada actualmente es de 1,310 MVA.

En el años 2002 las fallas en el sistema de transmisión fueron 119, y la duración total de interrupciones por disparos en líneas de transmisión fue de 120.47 horas y en subestaciones de 127.06 horas.

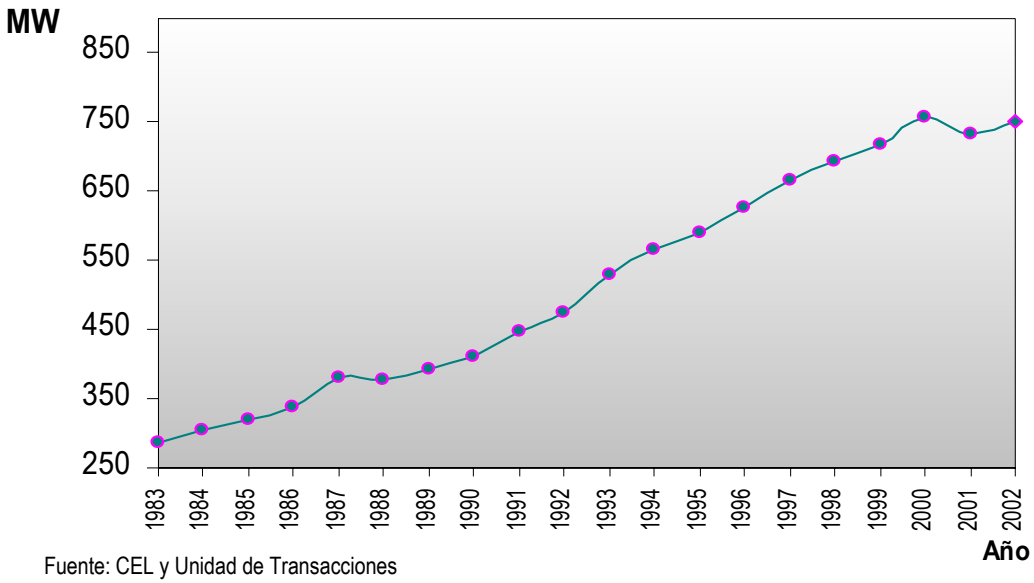
El porcentaje promedio de pérdidas de energía en el sistema de transmisión fue de 2.2%, lo que significa una disminución considerable en comparación de los 2.7% reportados en el año 2001. El monto de compensación por fallas efectuados por ETESAL fue de US$517,430.34 y el monto aprobado por SIGET en concepto de Cargo por Uso de la Red de Transmisión (CUST), fue de US$20,866.50 por MW al año.

1.1.5. DEMANDA DE POTENCIA Y ENERGÍA

La demanda máxima de potencia del Sistema Eléctrico Mayorista en 2002 fue de 752 MW, y se produjo el miércoles 11 de diciembre, lo que significó una aumento de 2.5% respecto a la demanda máxima registrada en 2001, cuyo valor fue de 734 MW.

Es importante destacar que la demanda máxima de potencia comienza a mostrar una recuperación significativa, ya que en 2001 ésta variable presentó una caída considerable.

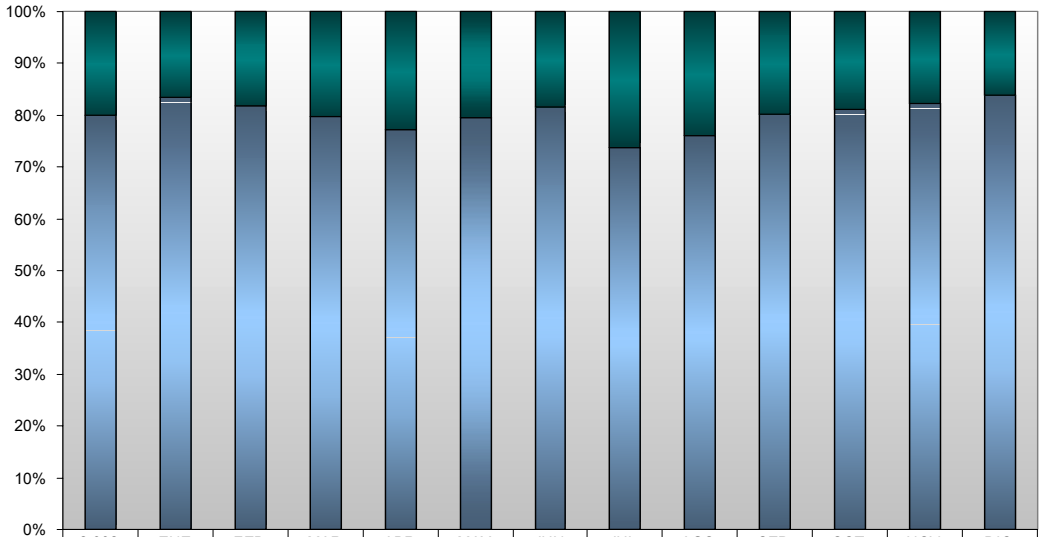
Gráfica No. 2
EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA MÁXIMA NETA ANUAL



Fuente: CEL y Unidad de Transacciones

Por otra parte, la demanda de energía eléctrica en el Mercado Mayorista para el 2002, fue de 4,154.7 GWh, 8.0% más respecto al volumen reportado en 2001, el cual fue de 3,846.5 GWh. Las transacciones en el Mercado Mayorista de electricidad, en el año 2002, se realizaron de la siguiente manera: el Mercado de Contratos representó 80.0% y el Mercado Regulador del Sistema 20.0%, ver gráfica No. 3.

Gráfica No. 3
DEMANDA DE ELECTRICIDAD EN EL MERCADO MAYORISTA
GWh

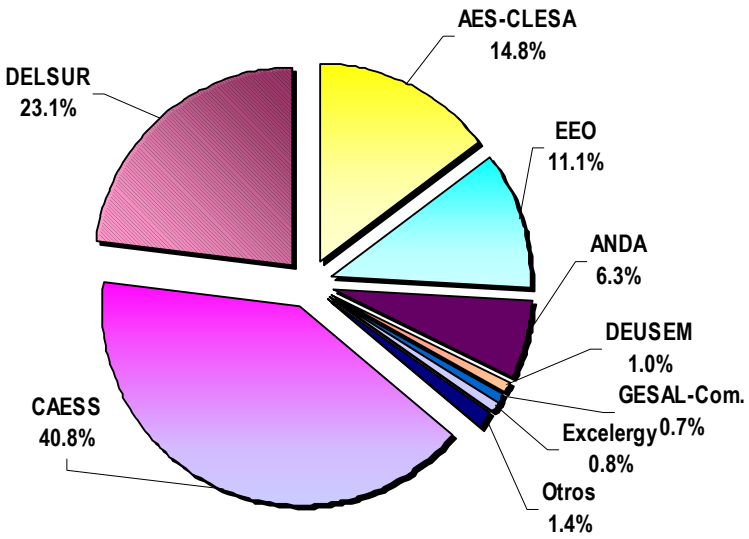


2,002	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
MRS (GWh)	830.9	56.2	57.2	68.9	80.0	75.3	62.0	93.7	84.1	67.2	68.5	60.9	57.0
CONTRATOS (GWh)	3,323.8	281.6	255.8	269.6	272.2	289.9	274.5	263.6	268.2	273.7	294.3	283.2	297.2

Fuente: Unidad de Transacciones

La gráfica No. 4 refleja la estructura de compras por distribuidora, comercializadores y grandes clientes, tanto en el Mercado de Contratos como en el MRS. En ellas se observa que la demanda de CAESS representó 40.8% de la demanda total, DELSUR por su parte demandó 23.1%, AES-CLESA, EEO y DEUSEM demandaron 14.8%, 11.1% y 1.0%, respectivamente. ANDA concentra solamente 6.3% del total de la demanda y los comercializadores de electricidad 2.9%.

Gráfica No. 4
DEMANDA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS. 2002

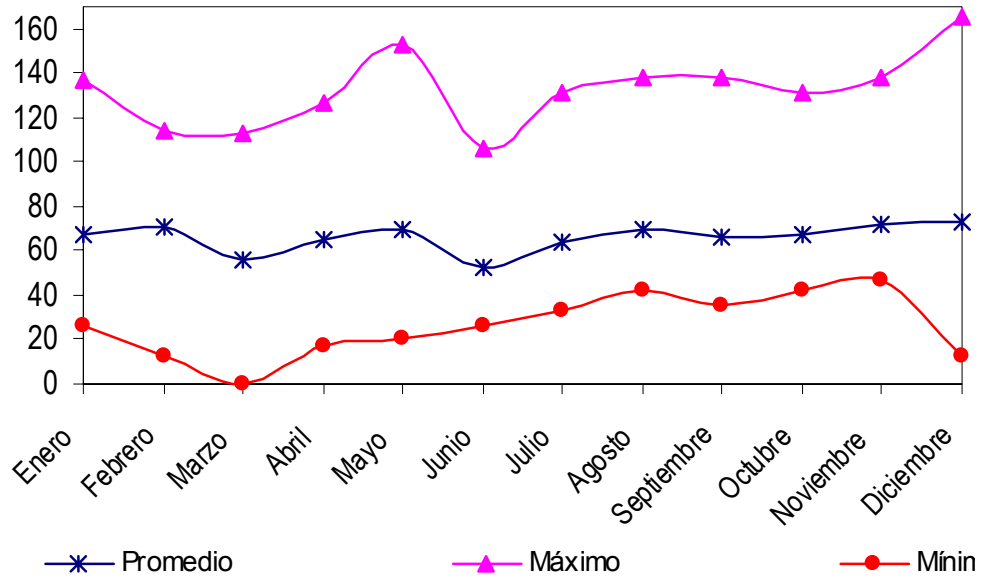


Fuente: Unidad de Transacciones

1.1.6. LOS PRECIOS EN EL MRS

El precio promedio anual en el Mercado Regulador del Sistema (MRS) para el año 2002 fue de US$66.06/MWh, lo cual significó una disminución de 0.8% con respecto al promedio de 2001, que fue de US$66.56/MWh. El precio máximo se experimentó en el mes de diciembre, alcanzando un valor de US$ 165.06/MWh y el mínimo fue registrado en el mes de marzo, con un valor de US$0.0/MWh. La gráfica siguiente muestra el comportamiento mensual de los precios en el MRS.

Gráfica No. 5
COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS DE LA ENERGÍA EN EL MRS, AÑO 2002
$/MWh



Fuente: Unidad de Transacciones

1.2. MERCADO ELÉCTRICO MINORISTA

1.2.1. GENERACIÓN, COMERCIALIZACIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

El Mercado Minorista de energía eléctrica está integrado por las pequeñas centrales de generación hidroeléctrica y auto-productores térmicos que venden excedentes y están conectados directamente al sistema de distribución; distribuidores; comercializadores; y, los consumidores finales de energía eléctrica. En este sentido, existen transacciones entre generadores y distribuidores, entre distribuidores y usuarios finales, y entre comercializadores, distribuidores y consumidores finales.

En lo que se refiere a generadores térmicos, a principios de 2002 la empresa Textufil, S.A. de C.V. adicionó 7.3 MW a su planta generadora de electricidad, lo que la ha llevado a poseer una capacidad instalada total de 28.6 MW; en 2001 su capacidad instalada total era de 21.3 MW. De la misma forma, a finales del 2002, el Ingenio El Ángel incrementó su capacidad instalada a 19.0 MW, adicionando un nuevo generador con una potencia nominal de 12 MW.

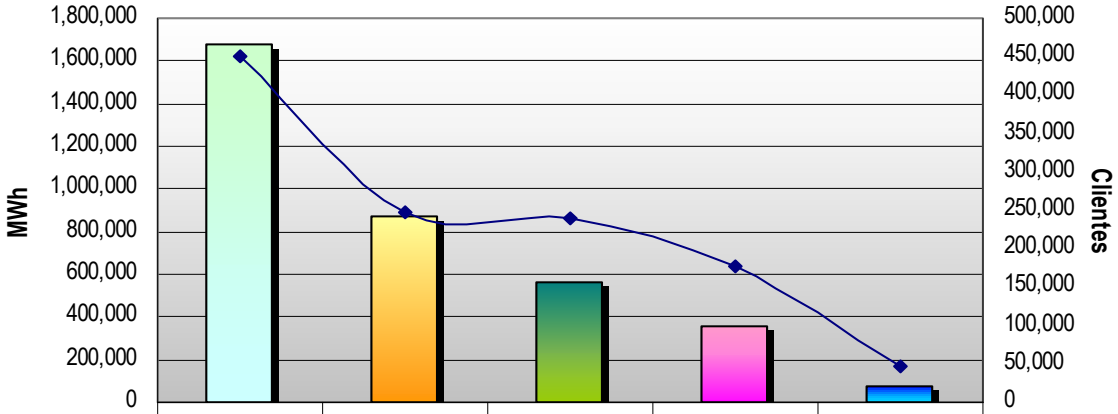
Por otra parte, los generadores hidroeléctricos en pequeña escala son la Compañía Eléctrica Cucumacayán, S.A. de C.V.; Sensunapán, S.A. de C.V.; y, De Matheu y Cía., que en total tienen una capacidad instalada de 11.6 MW. Estos generadores venden su producción principalmente a las empresas distribuidoras, CAESS, DELSUR y AES-CLESA.

Además, existen autoproductores termoeléctricos que consumen la mayor parte de su generación y venden los excedentes a las empresas distribuidoras. Dentro de los autoproductores más importantes se encuentran los ingenios azucareros El Ángel, con 19 MW, como se mencionó antes, la Compañía Azucarera Salvadoreña, S.A. de C.V. (CASSA), con 17.5 MW, y el Ingenio La Cabaña, con 10.8 MW de capacidad instalada, respectivamente.

En lo que se refiere a las empresas comercializadoras de electricidad, en 2002 entraron en operaciones dos nuevas empresas dedicadas a esta actividad, siendo estas Mercados Eléctricos S.A. de C.V., la cual entró en operaciones el 18 de junio de 2002 y Comercializadora de Electricidad de Centroamérica, que comenzó a operar el 10 de septiembre del mismo año.

Por otro lado, la demanda final de energía eléctrica para el año 2002 fue de 3,552,189.0 MWh, lo que representó una aumento de 5.5% respecto al año anterior, cuando dicho valor fue de 3,365,824.7 MWh. Asimismo, en lo que se refiere al número de clientes, se experimentó un sensible incremento pasando de 1,128,757 a 1,162,071, de 2001 a 2002, lo que significa un aumento aproximado de 3.0% en el total de clientes respecto al año anterior (ver gráfica No. 6).

Gráfica No. 6
CONSUMO FINAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y NÚMERO DE ABONADOS POR DISTRIBUIDORA, 2002



	CAESS	DELSUR	AES-CLESA	EEO	DEUSEM
MWh	1,674,491.9	876,062.3	566,502.2	356,988.2	78,144.4
Clientes	451,753	247,225	239,184	176,779	47,130

Fuente: Empresas Distribuidoras

1.2.2. TARIFAS AL USUARIO FINAL

La tarifa al usuario final está integrada por tres componentes, el Costo de Atención al Cliente, Cargo por Uso de Red y Precio de la Energía. Este último experimenta ajustes de conformidad a la normativa que para tal efecto señala el Reglamento de la Ley General de Electricidad, dichos ajustes se efectúan a partir del 10 de cada mes.

Teniendo en cuenta lo anterior, durante 2002 el precio promedio histórico al consumidor final experimentó doce ajustes durante el año, como se observa en el cuadro No. 4., estos ajustes se han presentado por las variaciones en el cargo por energía, variable que está asociada al comportamiento de los precios de la energía en el MRS. Cabe mencionar que los valores que se presentan en dicho cuadro son datos estimados, tomando como base la estructura de la demanda por categoría tarifaria del año inmediato anterior.

Cuadro No. 4
PRECIO PROMEDIO HISTÓRICO AL CONSUMIDOR FINAL
POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, 2002
US$/kWh

Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov
CAESS	0.1009	0.0982	0.1026	0.1024	0.0918	0.1008	0.1052	0.0915	0.0987	0.1077	0.1027
DELSUR	0.1157	0.1155	0.1155	0.1148	0.1055	0.1148	0.1183	0.1070	0.1146	0.1204	0.1182
AES-CLESA	0.1228	0.1300	0.1291	0.1274	0.1157	0.1244	0.1247	0.1167	0.1243	0.1293	0.1285
EEO	0.1312	0.1347	0.1337	0.1374	0.1242	0.1332	0.1386	0.1246	0.1333	0.1399	0.1382
DELUSEM	0.1570	0.1478	0.1521	0.1435	0.1330	0.1470	0.1376	0.1283	0.1408	0.1506	0.1441
TOTAL	**0.1122**	**0.1121**	**0.1147**	**0.1138**	**0.1031**	**0.1121**	**0.1158**	**0.1035**	**0.1108**	**0.1184**	**0.1151**

Fuente: SIGET

En el cuadro No. 5 se presentan los precios promedios históricos de las empresas de distribución, sin considerar subsidios. En el mes de enero de 2002 se registró una disminución en el precio promedio total, en relación al precio promedio de los meses anteriores, pero en los meses de marzo y julio los precios promedios adquieren una tendencia ascendente en concordancia con la tendencia al alza del precio promedio en el MRS, hasta llegar al mes de agosto en el que hay una disminución significativa; provocado principalmente por la mayor participación del recurso hidroeléctrico el cual se comercializa a precios menores en comparación a la generación térmica.

El precio promedio total del año 2002, fue de 0.1122 (US$/kWh), lo que significó una disminución de 6.0% con respecto al año 2001, ya que ese año dicha variable fue de 0.1198 (US$/kWh).

CUADRO No. 5
PRECIOS PROMEDIOS POR TIPO DE TARIFA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES DE LAS DISTRIBUIDORAS (SIN SUBSIDIO)

Tipo de Tarifa Eléctrica	Ene-02 ($/kWh)	Feb-02 ($/kWh)	Mar-02 ($/kWh)	Abr-02 ($/kWh)	May-02 ($/kWh)	Jun-02 ($/kWh)
BAJA TENSION						
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)						
Total Residencial	0.1290	0.1377	0.1374	0.1356	0.1228	0.1320
Uso General	0.1155	0.1220	0.1237	0.1226	0.1082	0.1159
Alumbrado Público	0.1141	0.1166	0.1193	0.1085	0.1470	0.1121
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)	0.1712	0.0795	0.1448	0.1511	0.1349	0.1399
MEDIA TENSION						
I.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)	0.1013	0.1115	0.1121	0.1112	0.0999	0.1130
II.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	0.0894	0.0904	0.0910	0.0903	0.0814	0.0906
TOTAL	**0.1122**	**0.1121**	**0.1147**	**0.1138**	**0.1031**	**0.1121**

Tipo de Tarifa Eléctrica	Jul-02 ($/kWh)	Ago-02 ($/kWh)	Sep-02 ($/kWh)	Oct-02 ($/kWh)	Nov-02 ($/kWh)	Dic-02 ($/kWh)	PROMEDIO ANUAL
BAJA TENSION							
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)							
Total Residencial	0.1385	0.1239	0.1318	0.1387	0.1355	0.1361	0.1332
Uso General	0.1240	0.1081	0.1153	0.1233	0.1202	0.1201	0.1182
Alumbrado Público	0.1128	0.1106	0.1209	0.1275	0.1271	0.1287	0.1207
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)	0.1532	0.1348	0.1452	0.1557	0.1474	0.1504	0.1425
MEDIA TENSION							
I.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)	0.11532	0.10088	0.09691	0.07418	0.11286	0.11361	0.10587
II.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	0.09245	0.08151	0.08994	0.09465	0.09209	0.09250	0.08972
TOTAL	**0.1158**	**0.1035**	**0.1108**	**0.1184**	**0.1151**	**0.1152**	**0.1122**

Fuente: SIGET

En cuanto al subsidio al consumo residencial, se subsidia únicamente el 75% de la diferencia entre los precios vigentes y los precios de referencia listados a continuación:

US$/kWh

Consumo mensual de 1 kWh e inferior a 50 kWh: 0.0640
Consumo mensual de 50 kWh e inferior a 100 kWh: 0.0671

El subsidio se produce sólo cuando el precio vigente es mayor al precio de referencia.

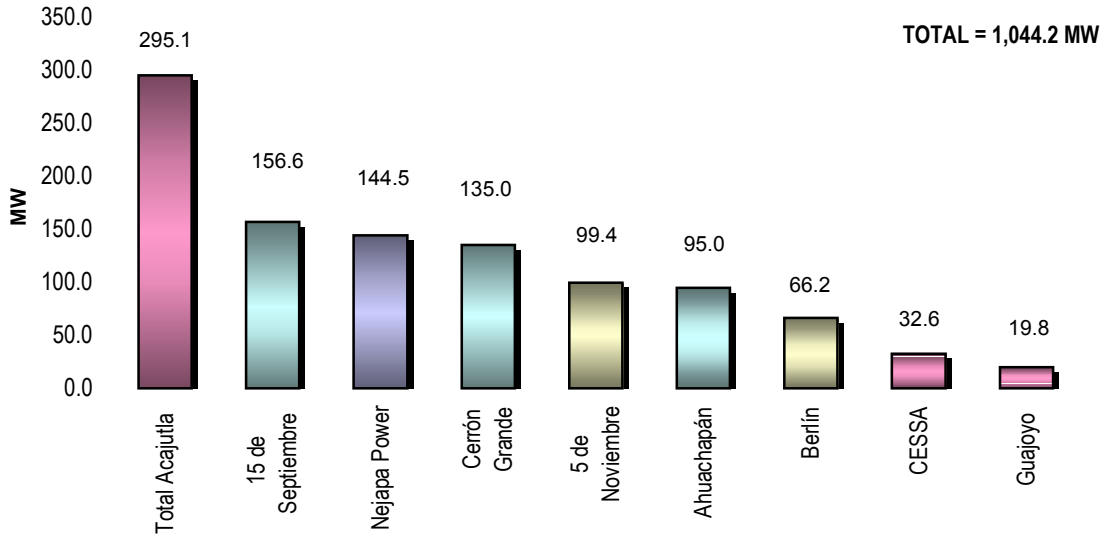
MERCADO MAYORISTA

CUADRO 1. CAPACIDAD INSTALADA Y DISPONIBLE DE LAS CENTRALES GENERADORAS DE ELECTRICIDAD AL 31 DE DICIEMBRE DE 2002

NOMBRE	TIPO	NÚMERO DE UNIDADES	CAPACIDAD INSTALADA		CAPACIDAD DISPONIBLE	
			(MW)	(%)	(MW)	(%)
HIDRÁULICA			**410.8**	**39.34**	**332.9**	**38.36**
1 - Guajoyo	Hidráulica	(1x19.8)	19.8	1.90	17.0	1.96
2 - Cerrón Grande 1/	Hidráulica	(2x67.5)	135.0	12.93	67.5	7.78
3 - 5 de Noviembre	Hidráulica	(3x15.0)+(1x18.0)+(1x21.40)	99.4	9.52	92.4	10.65
4 - 15 de Septiembre	Hidráulica	(2x78.3)	156.6	15.00	156.0	17.97
GEOTÉRMICA			**161.2**	**15.44**	**111.0**	**12.79**
5 - Ahuachapán	Geotérmica	(2x30.00)+(1x35.00)	95.0	9.10	56.0	6.45
6 - Berlín	Geotérmica	(2x 28.10)+(2x5.00)	66.2	6.34	55.0	6.34
TÉRMICA			**472.2**	**45.2**	**424.0**	**48.9**
7 - Acajutla			295.1	28.26	276.0	31.80
	a) Vapor	(1x30.0)+(1x33.0)	63.0	6.03	61.0	7.03
	b) Gas	(1x82.1)	82.1	7.86	68.0	7.84
	c) Motores	(6x16.5)+(3x17.0)	150.0	14.36	147.0	16.94
8 - Nejapa Power	Motores	(27x5.35)	144.5	13.84	127.0	14.63
9- Cemento de El Salvador	Motores	(3x6.40)+(2x6.70)	32.6	3.12	21.0	2.42
TOTAL :			**1,044.2**	**100.0**	**867.9**	**100.0**

1/ Unidad No. 2 indisponible por repotenciación.
Fuente: Empresas Generadoras

Gráfica 1.
CAPACIDAD INSTALADA POR CENTRAL AL 31 DE DICIEMBRE 2002
(MW)



CUADRO 2. FACTOR DE UTILIZACION DE LAS CENTRALES GENERADORAS (ENERO - DICIEMBRE DE 2002)

NOMBRE	ENE (%)	FEB (%)	MAR (%)	ABR (%)	MAY (%)	JUN (%)	JUL (%)	AGO (%)	SEP (%)	OCT (%)	NOV (%)	DIC (%)	2002 (%)
HIDRÁULICA													
1 - Guajoyo	53.2	32.7	29.4	6.4	2.4	0.5	8.2	0.1	0.1	0.1	0.4	49.0	15.21
2 - Cerrón Grande	28.3	32.6	31.9	32.7	22.9	16.2	30.4	23.4	2.3	22.2	27.4	31.0	25.11
3 - 5 de Noviembre	48.9	51.4	53.8	61.2	47.2	52.9	66.8	52.3	44.5	68.0	54.1	43.0	53.67
4 - 15 de Septiembre	17.6	15.9	16.9	20.9	18.9	57.4	34.4	29.0	62.3	52.4	28.5	17.6	30.99
GEOTÉRMICA													
5 - Ahuachapán	64.0	63.0	50.0	50.0	63.0	65.0	64.0	62.0	64.0	65.0	66.0	66.0	61.83
6 - Berlín	99.0	99.0	99.0	98.0	96.0	100.0	100.0	100.0	76.0	87.0	100.0	99.0	96.08
TÉRMICA													
7 - Acajutla													
a)Motores	73.4	77.3	73.3	72.2	60.1	52.8	89.8	87.5	80.9	79.0	76.2	79.6	75.16
b)Vapor	0.0	0.0	0.0	15.8	85.4	0.0	18.0	13.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.02
c)Gas	8.5	9.4	2.7	13.4	44.6	0.6	0.6	6.2	2.3	1.5	0.1	2.3	7.68
8 - Soyapango	6.6	7.8	2.7	14.4	33.8	0.3	4.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.93
9 - San Miguel	0.2	0.0	0.0	1.7	11.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.17
10 - Nejapa Power	62.6	66.6	66.6	70.2	81.3	71.3	41.1	57.7	58.2	42.0	49.3	52.6	59.96
11- Cemento de El Salvador	75.0	76.0	78.0	84.0	84.0	73.0	70.0	60.0	65.0	68.0	76.0	77.0	73.83

Fuente: Empresas Generadoras

CUADRO 3. CARACTERÍSTICAS DE LAS CENTRALES HIDROELECTRICAS, 2002

CARACTERISTICA	UNIDADES	GUAJOYO	CERRON GRANDE	5 DE NOV	15 DE SEP
ELEVACION DEL EMBALSE	msnm(1)	430.30	243.00	180.10	49.00
NÚMERO DE UNIDADES		1.00	2.00	5.00	2.00
POTENCIA INSTALADA	MW	19.80	135.00	99.40	156.60
ENERGÍA PROMEDIO ANUAL	GWh (2)	3.09	396.01	26.00	722.00
ENERGÍA FIRME ANUAL	GWh (3)	48.08	294.80	10.30	444.00
NIVEL DE OPERACION					
Máximo normal	msnm	430.30	243.00	180.00	49.00
Mínimo normal	msnm	419.00	228.00	167.00	42.00
VOLUMEN DEL EMBALSE					
Máximo	m^3x10^6	451.97	2,042.20	109.10	380.00
Mínimo	m^3x10^6	423.61	687.55	2.12	343.00
DRENAJE DE LA CUENCA	km	2,560.00	8,350.00	8,585.00	17,350.00
VOLUMEN DE EXCAVACION	m^3 en miles	100.00	3,150.00	211.00	3,800.00
VOLUMEN DE CONCRETO	m^3 en miles	12.00	144.60	225.00	300.00
RELLENO	m^3 en miles	8.00	6,500.00	30.00	3,000.00
AREA DEL EMBALSE					
Máximo	km^2	51.68	126.70	13.80	35.50
Mínimo	km^2	34.63	55.68	2.12	33.30
CAUDAL DE DESCARGA					
A nivel máximo normal	m^3/seg	42.00	135.00	212.00	558.60
A nivel de sobrecarga	m^3/seg	44.00	-	-	545.20

1) Metros sobre el nivel del mar
2) La energía disponible en condiciones promedio de caída y caudal
3) La energía disponible en condiciones adversas de caída y caudal
Fuente: CEL

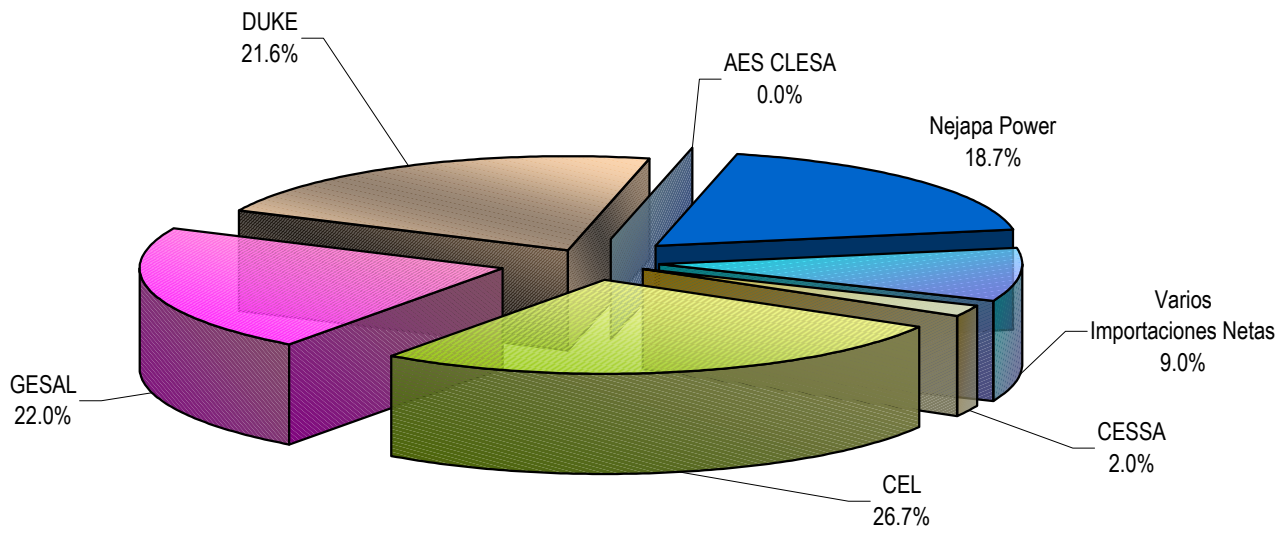
CUADRO 4. INYECCIONES NETAS POR RECURSO Y PLANTA GENERADORA, 2002
(GWh)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Hidroeléctrica													
Guajoyo	8.6	6.2	4.8	1.9	1.1	0.6	3.2	0.4	0.2	0.4	0.8	9.0	37.2
Cerrón Grande	28.2	29.3	31.8	31.6	22.7	15.5	30.2	23.3	2.2	23.1	26.4	29.9	294.2
5 de noviembre	29.4	28.0	32.4	35.7	28.4	30.5	40.3	31.5	25.9	41.0	31.5	25.9	380.5
15 de septiembre	20.4	16.6	19.5	23.4	21.8	64.1	39.6	33.4	70.0	60.5	31.9	20.3	421.5
Subtotal	**86.6**	**80.1**	**88.5**	**92.6**	**74.0**	**110.7**	**113.3**	**88.6**	**98.3**	**125.0**	**90.6**	**85.1**	**1,133.4**
Geotérmica													
Ahuachapán	42.0	37.8	32.8	31.9	41.5	41.3	42.5	40.7	41.6	43.1	42.6	43.8	481.6
Berlín	39.1	35.6	39.3	37.7	38.2	38.9	40.6	41.1	29.0	34.7	39.4	39.5	453.1
Subtotal	**81.1**	**73.4**	**72.1**	**69.6**	**79.7**	**80.2**	**83.1**	**81.8**	**70.6**	**77.8**	**82.0**	**83.3**	**934.7**
Térmica													
Acajutla	70.5	64.6	67.1	71.7	81.9	46.2	94.2	91.8	78.9	76.4	73.2	77.6	894.1
Soyapango	1.5	1.6	0.6	3.6	11.4	0.1	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3
San Miguel	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5
Nejapa Power	70.5	67.8	75.0	76.5	91.6	77.8	46.3	65.0	63.4	47.2	53.8	59.3	794.2
AES CLESA*	0.1	0.0	0.1	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1
CESSA	8.6	6.0	6.9	7.6	8.9	9.0	6.0	5.1	6.3	7.0	6.7	7.1	85.2
Subtotal	**151.2**	**140.0**	**149.7**	**161.4**	**195.0**	**133.2**	**147.7**	**162.2**	**148.6**	**130.6**	**133.7**	**144.1**	**1,797.4**
Inyección Nacional	**318.9**	**293.5**	**310.3**	**323.6**	**348.7**	**324.1**	**344.1**	**332.6**	**317.5**	**333.4**	**306.3**	**312.5**	**3,865.5**
Importaciones	29.3	26.4	35.5	37.7	26.3	25.0	26.6	37.6	41.8	47.1	47.2	54.1	434.6
Exportaciones	1.2	0.2	1.2	2.4	2.1	5.9	3.7	10.5	10.8	9.7	1.5	1.5	50.7
Importaciones Netas	**28.1**	**26.2**	**34.3**	**35.3**	**24.2**	**19.1**	**22.9**	**27.1**	**31.0**	**37.4**	**45.7**	**52.6**	**383.9**
Inyección Neta Total	**347.0**	**319.7**	**344.6**	**358.9**	**372.9**	**343.2**	**367.0**	**359.7**	**348.5**	**370.8**	**352.0**	**365.1**	**4,249.4**

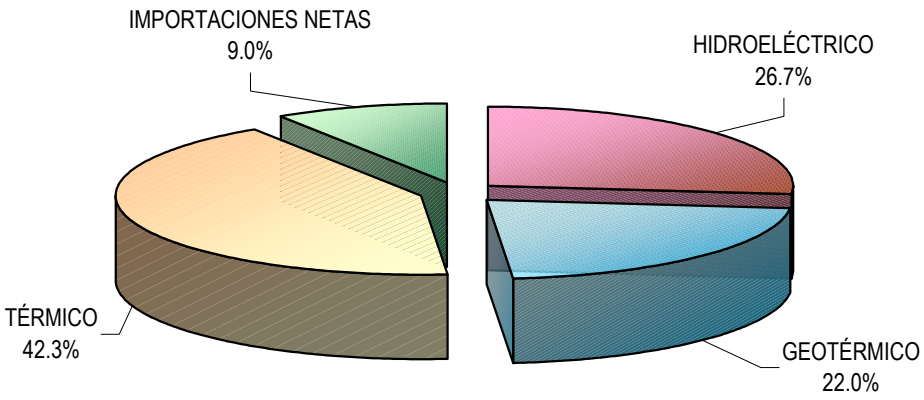
Fuente: Unidad de Transacciones

*AES-CLESA realiza inyecciones provenientes de la red de distribución

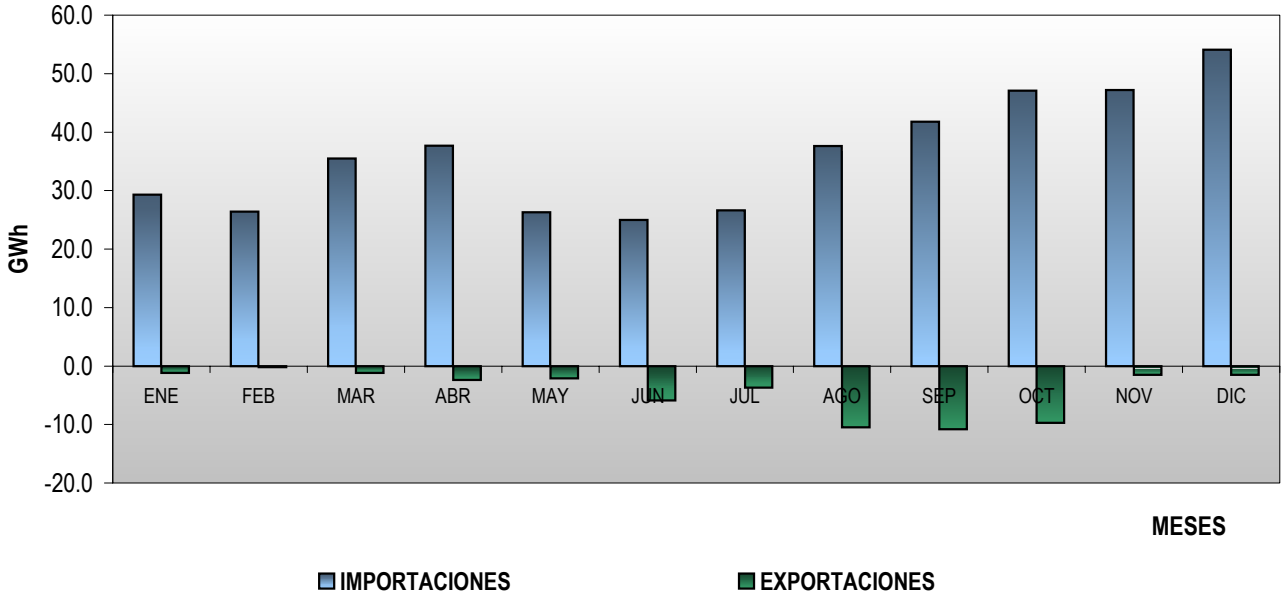
Gráfica 2.
INYECCIÓN NETA ANUAL POR EMPRESA, 2002



Gráfica 3.
INYECCIÓN NETA NACIONAL POR RECURSO, 2002



Gráfica 4.
TRANSACCIONES INTERNACIONALES, 2002 (GWh)



CUADRO 5. INYECCIONES POR OPERADOR AL MERCADO, 2002
(GWh)

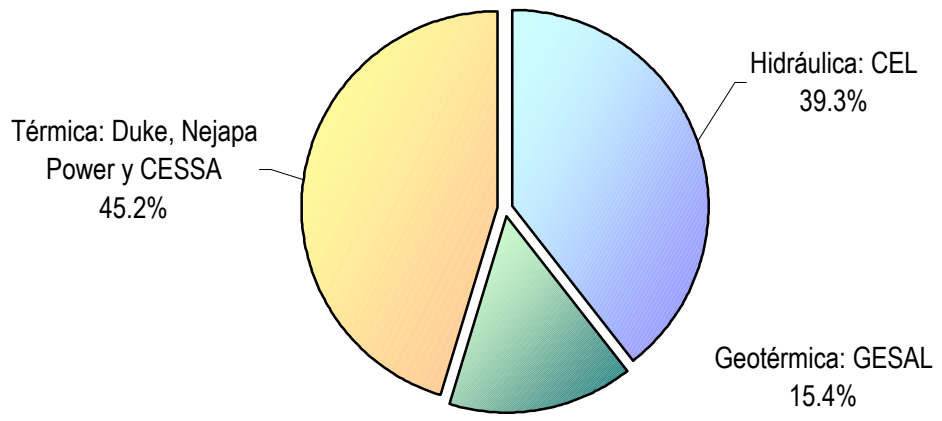
EMPRESA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
INYECCIÓN													
CEL	86.6	80.1	88.5	92.5	74.0	110.8	113.4	88.7	98.3	124.9	90.5	85.1	**1,133.4**
GESAL	81.0	73.3	72.2	69.6	79.8	80.1	83.1	81.7	70.7	77.8	82.0	83.3	**934.6**
DUKE	72.0	66.2	67.8	75.4	94.5	46.4	95.3	92.1	78.9	76.4	73.2	77.6	**915.8**
NEJAPA	70.5	67.8	75.0	76.5	91.6	77.8	46.3	65.0	63.4	47.2	53.8	59.3	**794.2**
AES CLESA	0.1	0.0	0.1	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	**2.1**
CESSA	8.6	6.0	6.9	7.6	8.9	9.0	6.0	5.1	6.3	7.0	6.7	7.1	**85.2**
DESVIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	**0.2**
TOTAL	**318.8**	**293.4**	**310.5**	**323.4**	**348.8**	**324.1**	**344.3**	**332.6**	**317.6**	**333.3**	**306.2**	**312.5**	**3,865.5**
IMPORTACIONES													
CAESS	11.3	10.9	14.7	15.0	11.7	13.6	6.4	10.7	16.8	17.0	15.2	18.3	**161.6**
DELSUR	1.9	1.0	0.6	3.8	3.3	0.8	3.8	5.8	4.5	5.8	7.2	14.9	**53.4**
AES CLESA	4.5	4.7	6.2	6.2	4.0	4.1	2.6	2.9	1.8	2.1	4.7	6.9	**50.7**
CARTOTÉCNICA	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	**1.9**
CONEC-ES	3.2	1.8	2.4	1.3	0.5	0.2	0.7	0.3	0.2	0.3	0.0	0.0	**10.9**
EXCELERGY	6.3	6.6	7.1	7.8	4.6	2.0	5.9	11.1	7.0	5.6	10.7	8.9	**83.6**
EL PASO	0.0	1.2	4.4	2.7	1.0	1.0	2.0	2.5	4.0	3.2	5.0	1.8	**28.8**
CESSA	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	**0.6**
GESAL	0.0	0.0	0.0	0.5	0.3	0.3	0.2	1.8	0.9	0.1	0.0	0.1	**4.2**
DUKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	4.8	1.1	4.4	11.0	2.5	0.5	**27.2**
MERCADOS ELÉCTRICOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.2	0.8	0.7	0.0	0.0	**3.0**
CEC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.3	1.9	2.7	**7.2**
DESVIOS	0.2	0.2	0.1	0.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	**1.5**
TOTAL	**29.3**	**26.4**	**35.5**	**37.7**	**26.3**	**25.0**	**26.6**	**37.6**	**41.8**	**47.1**	**47.2**	**54.1**	**434.6**
EXPORTACIONES													
CONEC-ES	0.8	0.1	1.2	1.6	0.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	**4.8**
DUKE	0.4	0.1	0.0	0.7	1.2	4.1	0.7	0.1	2.7	0.9	0.0	0.0	**10.9**
EL PASO	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	**1.6**
NEJAPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	9.9	4.7	0.3	1.5	0.3	**19.5**
CEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	7.8	0.0	0.0	**10.8**
DESVIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.4	0.7	0.0	1.2	**3.1**
TOTAL	**1.2**	**0.2**	**1.2**	**2.4**	**2.1**	**5.9**	**3.7**	**10.5**	**10.8**	**9.7**	**1.5**	**1.5**	**50.7**
INYECCION NETA TOTAL	**346.9**	**319.6**	**344.8**	**358.7**	**373.0**	**343.2**	**367.2**	**359.7**	**348.6**	**370.7**	**351.9**	**365.1**	**4,249.4**

CUADRO 6. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE CENTRAL, 1979-2002

AÑOS	HIDRÁULICA		GEOTÉRMICA		TÉRMICA		TOTAL		TASA DE
	(MW)	(%)	(MW)	(%)	(MW)	(%)	(MW)	(%)	VARIACIÓN
1979	231.4	55.77	60.0	14.46	123.5	29.77	414.9	100.0	
1980	231.4	51.43	95.0	21.12	123.5	27.45	449.9	100.0	8.4
1981	231.4	51.43	95.0	21.12	123.5	27.45	449.9	100.0	0.0
1982	231.4	51.43	95.0	21.12	123.5	27.45	528.2	100.0	17.4
1983	309.7	58.63	95.0	17.99	123.5	23.38	631.8	100.0	19.6
1984	388.0	61.41	95.0	15.04	148.8	23.55	631.8	100.0	0.0
1985	388.0	61.41	95.0	15.04	148.8	23.55	650.4	100.0	2.9
1986	388.0	59.66	95.0	14.61	167.4	25.74	650.4	100.0	0.0
1987	388.0	59.66	95.0	14.61	167.4	25.74	650.4	100.0	0.0
1988	388.0	59.66	95.0	14.61	167.4	25.74	650.4	100.0	0.0
1989	388.0	59.66	95.0	14.61	167.4	25.74	650.4	100.0	0.0
1990	388.0	59.66	95.0	14.61	167.4	25.74	650.4	100.0	0.0
1991	388.0	59.66	95.0	14.61	167.4	25.74	650.4	100.0	0.0
1992	388.0	55.60	105.0	15.05	204.9	29.36	697.9	100.0	7.3
1993	388.0	47.46	105.0	12.84	324.5	39.69	817.5	100.0	17.1
1994	388.0	47.46	105.0	12.84	324.5	39.69	817.5	100.0	0.0
1995	388.0	42.71	105.0	11.56	415.5	45.73	908.5	100.0	11.1
1996	388.0	41.13	105.0	11.13	450.4	47.74	943.4	100.0	3.8
1997	388.0	41.13	105.0	11.13	450.4	47.74	943.4	100.0	0.0
1998	388.0	41.13	105.0	11.13	450.4	47.74	943.4	100.0	0.0
1999	388.0	39.26	150.0	15.18	450.4	45.57	988.4	100.0	4.8
2000	394.7	35.81	161.2	14.62	546.4	49.57	1,102.3	100.0	11.5
2001	395.8	35.42	161.2	14.42	560.6	50.16	1,117.6	100.0	1.4
2002.0	410.8	39.3	161.2	15.4	472.2	45.2	1,044.2	100.0	-6.6

Fuente: Empresas Generadoras

Gráfica 5.
COMPOSICIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2002



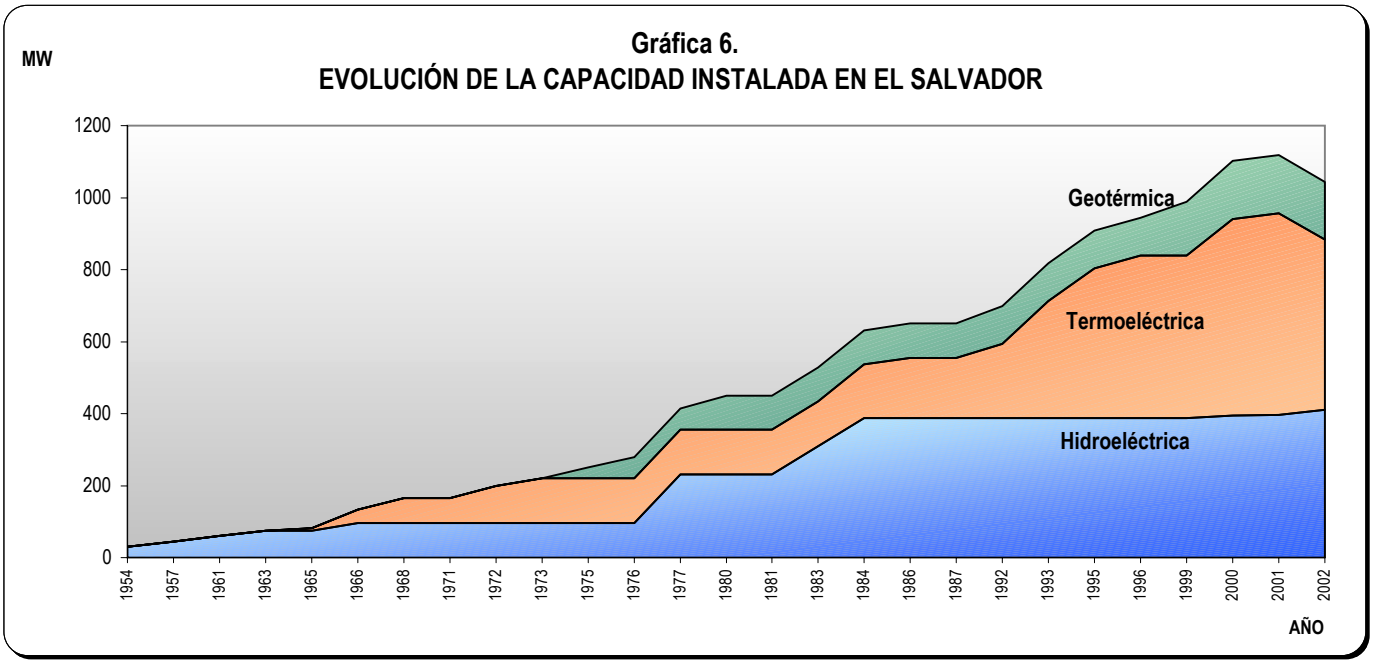
CUADRO 7. EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE LAS CENTRALES GENERADORAS DE ENERGIA ELECTRICA 1954 - 2002

(MW)

AÑOS	HIDROELÉCTRICA				GEO		TERMOELÉCTRICA								TOTAL
	GUAJOYO	CERRON GRANDE	5 DE NOVIEMBRE	15 DE SEPTIEMBRE	AHUACHAPAN	BERLIN	ACAJUTLA VAPOR	ACAJUTLA GAS	ACAJUTLA MOTORES	SOYAPANGO GAS	SAN MIGUEL GAS	MIRAVALLE MOTORES	NEJAPA POWER	CESSA	
1954-1956			30.0												30.0
1957-1960			45.0												45.0
1961-1962			60.0												60.0
1963-1964	15.0		60.0												75.0
1965	15.0		60.0					6.6							81.6
1966-1967	15.0		81.4				30.0	6.6							133.0
1968-1970	15.0		81.4				63.0	6.6							166.0
1971	15.0		81.4				63.0	6.6							166.0
1972	15.0		81.4				63.0	6.6		33.0					199.0
1973-1974	15.0		81.4				63.0	6.6		53.9					219.9
1975	15.0		81.4		30.0		63.0	6.6		53.9					249.9
1976	15.0		81.4		60.0		63.0	6.6		53.9					279.9
1977-1979	15.0	135.0	81.4		60.0		63.0	6.6		53.9					414.9
1980	15.0	135.0	81.4		95.0		63.0	6.6		53.9					449.9
1981-1982	15.0	135.0	81.4		95.0		63.0	6.6		53.9					449.9
1983	15.0	135.0	81.4	78.3	95.0		63.0	6.6		53.9					528.2
1984-1985	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0		63.0	6.6		53.9	25.3				631.8
1986	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0		63.0	6.6		53.9	25.3	18.6			650.4
1987-1991	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0		63.0	6.6		53.9	25.3	18.6			650.4
1992	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0	10.0	63.0	37.5		53.9	31.9	18.6			697.9
1993-1994	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0	10.0	63.0	157.1		53.9	31.9	18.6			817.5
1995	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0	10.0	63.0	157.1		53.9	31.9	18.6	91.0		908.5
1996-1998	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0	10.0	63.0	157.1		53.9	31.9		144.5		943.4
1999	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0	55.0	63.0	157.1		53.9	31.9		144.5		988.4
2000	19.7	135.0	83.4	156.6	95.0	66.2	63.0	157.1		53.9	31.9		144.5		1,006.3
2001	19.8	135.0	84.4	156.6	95.0	66.2	63.0	82.1	150.0	56.5	31.9		144.5	32.6	1,117.6
2002	19.8	135.0	99.4	156.6	95.0	66.2	63.0	82.1	150.0				144.5	32.6	1,044.2

Fuente : Empresas Generadoras

Gráfica 6.
EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA EN EL SALVADOR



CUADRO 8. GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA DEL SISTEMA MAYORISTA NACIONAL 2002 1/
(En MWh)

CENTRALES	TOTAL	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
CENTRALES HIDRAULICAS													
CEL													
GUAJOYO													
GENERACION BRUTA	37,273.7	8,624.2	6,210.7	4,817.3	1,909.8	1,086.3	633.9	3,235.2	385.0	213.2	392.9	752.6	9,012.6
CONSUMO PROPIO	126.5	24.7	17.2	25.0	12.2	8.5	2.4	9.4	1.3	1.0	1.1	1.9	21.8
GENERACION NETA	37,147.2	8,599.4	6,193.5	4,792.3	1,897.6	1,077.8	631.5	3,225.9	383.7	212.1	391.8	750.8	8,990.8
CERRON GRANDE													
GENERACION BRUTA	295,423.7	28,317.5	29,451.3	31,937.0	31,709.9	22,799.5	15,612.9	30,368.1	23,400.6	2,217.4	23,171.2	26,453.3	29,985.0
CONSUMO PROPIO	1,068.6	104.80	113.5	112.1	114.5	98.5	65.5	120.0	91.2	9.8	65.4	88.8	84.5
GENERACION NETA	294,355.0	28,212.7	29,337.8	31,824.9	31,595.4	22,701.0	15,547.4	30,248.1	23,309.4	2,207.6	23,105.8	26,364.5	29,900.5
5 DE NOVIEMBRE													
GENERACION BRUTA	382,878.9	29,589.6	28,154.9	32,629.4	35,898.2	28,609.8	30,766.7	40,481.9	31,739.2	26,094.5	41,162.0	31,718.0	26,034.7
CONSUMO PROPIO	2,462.9	207.0	196.4	242.8	215.3	245.9	248.9	180.6	208.7	198.3	179.9	172.9	166.2
GENERACION NETA	380,416.0	29,382.6	27,958.5	32,386.6	35,683.0	28,363.9	30,517.8	40,301.2	31,530.5	25,896.2	40,982.2	31,545.2	25,868.5
15 DE SEPTIEMBRE													
GENERACION BRUTA	423,498.5	20,567.8	16,804.5	19,661.4	23,525.5	22,006.0	64,274.6	39,766.4	33,603.2	70,168.1	60,631.8	32,003.0	20,486.2
CONSUMO PROPIO	1,916.3	149.4	164.4	150.5	159.7	169.5	178.8	173.9	159.8	160.7	161.8	147.1	140.8
GENERACION NETA	421,582.2	20,418.4	16,640.1	19,510.9	23,365.8	21,836.5	64,095.8	39,592.5	33,443.4	70,007.4	60,470.1	31,855.9	20,345.4
CENTRALES GEOTERMICAS													
GESAL													
AHUACHAPAN													
GENERACION BRUTA	515,736.2	45,021.6	40,530.7	35,567.8	34,510.2	44,463.7	44,176.6	45,519.3	43,753.6	44,441.4	45,800.4	45,373.0	46,577.9
CONSUMO PROPIO	32,407.1	2,890.6	2,619.5	2,583.1	2,483.0	2,839.3	2,762.1	2,832.7	2,925.8	2,667.2	2,545.9	2,647.4	2,610.6
GENERACION NETA	483,329.1	42,131.0	37,911.2	32,984.8	32,027.2	41,624.4	41,414.5	42,686.6	40,827.8	41,774.3	43,254.5	42,725.6	43,967.3
BERLIN													
GENERACION BRUTA	477,382.8	41,221.9	37,524.2	41,512.3	39,826.3	40,333.3	40,944.8	42,791.5	43,248.5	30,504.5	36,469.1	41,412.0	41,594.4
CONSUMO PROPIO	24,333.2	2,145.0	1,953.9	2,164.8	2,092.5	2,104.3	2,075.8	2,158.4	2,181.3	1,538.8	1,813.4	2,027.2	2,077.6
GENERACION NETA	453,049.6	39,076.9	35,570.3	39,347.5	37,733.8	38,229.0	38,869.0	40,633.1	41,067.2	28,965.7	34,655.6	39,384.8	39,516.8
CENTRALES TERMICAS													
DUKE ENERGY													
ACAJUTLA													
GENERACION BRUTA	908,221.2	71,563.7	65,631.5	68,183.8	73,205.2	84,885.4	46,966.6	95,689.8	92,600.7	79,803.3	77,190.5	74,130.9	78,369.9
CONSUMO PROPIO	16,735.8	1,083.8	1,039.4	1,040.6	1,446.4	2,965.9	728.4	1,658.0	1,688.9	1,266.9	1,305.2	1,189.8	1,322.5
GENERACION NETA	891,485.5	70,479.9	64,592.1	67,143.2	71,758.8	81,919.5	46,238.2	94,031.8	90,911.8	78,536.3	75,885.3	72,941.1	77,047.4
SOYAPANGO													
GENERACION BRUTA	20,226.3	1,503.5	1,660.0	657.3	3,629.2	11,492.9	97.1	1,186.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSUMO PROPIO	292.0	28.0	34.1	12.4	61.9	138.5	1.1	16.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GENERACION NETA	19,934.4	1,475.5	1,625.9	644.9	3,567.3	11,354.4	96.0	1,170.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0
SAN MIGUEL													
GENERACION BRUTA	1,410.3	8.4	0.0	0.0	156.6	1,166.1	79.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSUMO PROPIO	5.1	0.1	0.0	0.0	0.1	4.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GENERACION NETA	1,405.2	8.3	0.0	0.0	156.5	1,161.5	78.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEJAPA POWER													
GENERACION BRUTA	828,044.5	73,623.3	70,598.5	78,198.9	79,600.3	94,886.8	81,041.1	48,354.6	67,814.3	66,322.4	49,469.0	56,252.6	61,882.7
CONSUMO PROPIO	33,792.5	3,074.8	2,817.6	3,178.7	3,071.7	3,322.3	3,258.9	2,059.3	2,854.2	2,880.8	2,252.7	2,431.5	2,590.2
GENERACIÓN NETA	794,252.0	70,548.5	67,781.0	75,020.2	76,528.7	91,564.4	77,782.3	46,295.3	64,960.1	63,441.6	47,216.2	53,821.2	59,292.6
CEMENTO DE EL SALVADOR, S.A.2/													
PLANTA ELÉCTRICA EL RONCO													
GENERACION BRUTA	210,257.5	18,219.9	16,693.1	18,980.3	19,617.0	20,233.3	16,991.4	16,851.8	14,555.0	15,176.2	16,382.8	17,863.6	18,692.9
CONSUMO PROPIO	7,932.3	673.5	608.6	701.1	705.1	725.7	647.6	674.0	613.2	615.7	611.0	673.0	683.7
GENERACIÓN NETA	202,325.2	17,546.4	16,084.5	18,279.2	18,912.0	19,507.6	16,343.8	16,177.8	13,941.8	14,560.4	15,771.8	17,190.6	18,009.2
TOTAL HIDRAULICA													
GENERACION BRUTA	1,139,074.8	87,099.1	80,621.5	89,045.1	93,043.4	74,501.6	111,288.1	113,851.6	89,127.9	98,693.1	125,357.9	90,927.0	85,518.5
CONSUMO PROPIO	5,574.4	485.9	491.5	530.4	501.6	522.5	495.6	484.0	461.0	369.8	408.1	410.6	413.4
GENERACION NETA	1,133,500.4	86,613.1	80,130.0	88,514.7	92,541.8	73,979.1	110,792.5	113,367.7	88,667.0	98,323.3	124,949.8	90,516.4	85,105.1
TOTAL GEOTERMICA													
GENERACION BRUTA	993,119.0	86,243.5	78,054.9	77,080.1	74,336.5	84,797.0	85,121.4	88,310.8	87,002.1	74,945.9	82,269.4	86,785.0	88,172.3
CONSUMO PROPIO	56,740.3	5,035.6	4,573.4	4,747.9	4,575.5	4,943.6	4,837.9	4,991.1	5,107.1	4,206.0	4,359.3	4,674.6	4,688.2
GENERACION NETA	936,378.7	81,207.9	73,481.4	72,332.3	69,760.9	79,853.4	80,283.5	83,319.7	81,895.0	70,740.0	77,910.1	82,110.4	83,484.1
TOTAL TERMICA													
GENERACION BRUTA	1,968,159.9	164,918.8	154,583.1	166,020.3	176,208.4	212,664.5	145,175.4	162,082.2	174,970.3	161,301.8	143,042.3	148,247.2	158,945.5
CONSUMO PROPIO	58,757.6	4,860.2	4,499.7	4,932.8	5,285.1	7,157.1	4,636.3	4,407.3	5,156.3	4,763.4	4,169.0	4,294.2	4,596.3
GENERACION NETA	1,909,402.2	160,058.6	150,083.5	161,087.5	170,923.3	205,507.5	140,539.2	157,675.0	169,814.0	156,538.3	138,873.3	143,953.0	154,349.2
AES CLESA /Inyec. Neta 3/	2,100.0	100.0	0.0	100.0	1,800.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0
TOTAL GENERACION NACIONAL													
GENERACION BRUTA	4,100,353.7	338,261.4	313,259.5	332,145.5	343,588.2	371,963.1	341,584.9	364,244.7	351,100.4	334,940.8	350,669.7	325,959.2	332,636.2
CONSUMO PROPIO	121,072.3	10,381.8	9,564.6	10,211.1	10,362.2	12,623.2	9,969.8	9,882.4	10,724.4	9,339.2	8,936.4	9,379.4	9,697.9
GENERACION NETA	3,981,381.4	327,979.7	303,694.9	322,034.5	335,026.0	359,340.0	331,615.1	354,362.3	340,376.0	325,601.6	341,733.3	316,579.8	323,038.3
TRANSACCIONES INTERNACIONALES													
IMPORTACIONES	434,600.0	29,300.0	26,400.0	35,500.0	37,700.0	26,300.0	25,000.0	26,600.0	37,600.0	41,800.0	47,100.0	47,200.0	54,100.0
EXPORTACIONES	50,700.0	1,200.0	200.0	1,200.0	2,400.0	2,100.0	5,900.0	3,700.0	10,500.0	10,800.0	9,700.0	1,500.0	1,500.0
IMPORT. NETAS	383,900.0	28,100.0	26,200.0	34,300.0	35,300.0	24,200.0	19,100.0	22,900.0	27,100.0	31,000.0	37,400.0	45,700.0	52,600.0
DEMANDA NETA NACIONAL	4,365,281.4	356,079.7	329,894.9	356,334.5	370,326.0	383,540.0	350,715.1	377,262.3	367,476.0	356,601.6	379,133.3	362,279.8	375,638.3

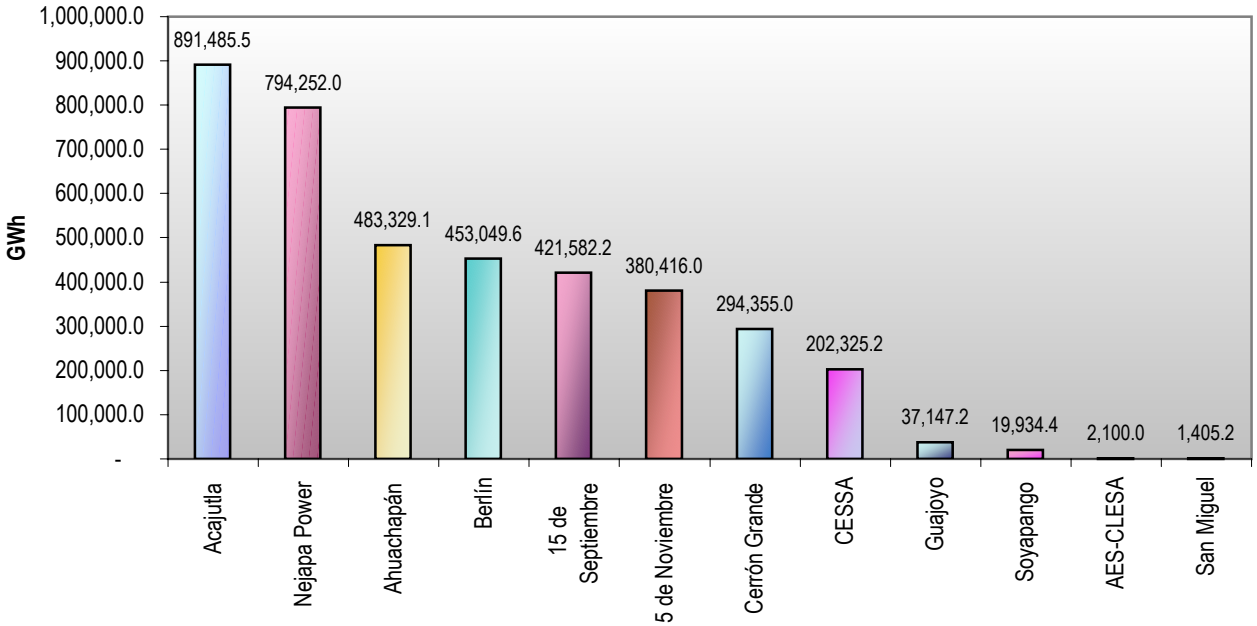
Fuente: Empresas Generadoras y Unidad de Transacciones

1/ Cuadro construido a partir de la información proporcionada directamente por las empresas generadoras de electricidad.

2/ CESSA consume la mayor parte de su generación eléctrica y destina para fines comerciales aproximadamente un 30% de su producción total.

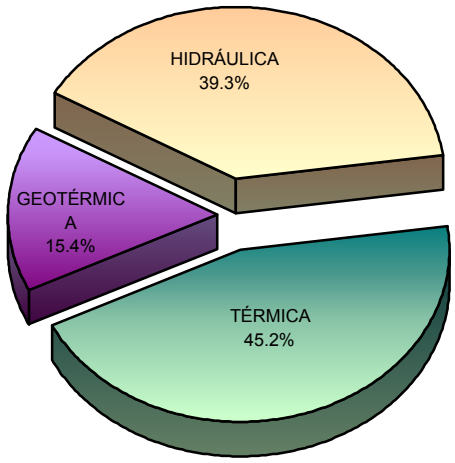
3/ AES CLESA realiza inyecciones provenientes de la red de distribución.

Gráfica 6. GENERACIÓN NETA POR CENTRAL, 2002*
MWh

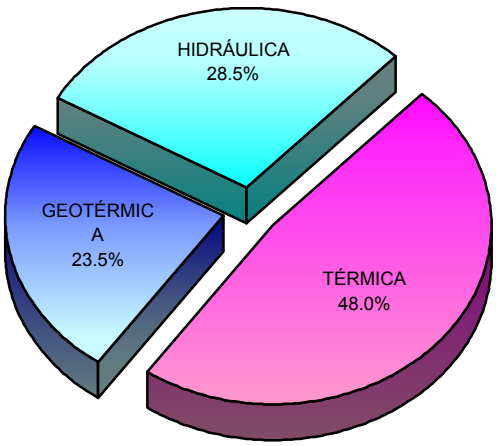


* Según información proporcionada por las empresas generadoras.

Gráfica 7. CAPACIDAD INSTALADA Y GENERACIÓN NETA POR TIPO DE RECURSO SISTEMA MAYORISTA NACIONAL 2002



Capacidad Instalada Total = 1,044.4 MW



Generación Neta = 3,981.4 GWh

CUADRO 9. GENERACION BRUTA, NETA Y CONSUMO PROPIO POR TIPO DE CENTRAL 1985 - 2002 (MWh)

TIPO DE CENTRAL	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002 1/
HIDRAULICA																		
GENERACION BRUTA	1,171,120	1,231,010	1,134,375	1,302,401	1,425,495	1,647,824	1,268,489	1,415,744	1,518,090	1,447,572	1,471,278	1,882,626	1,428,902	1,565,799	1,766,604	1,175,187.6	1,163,798.4	1,139,074.8
CONSUMO PROPIO	5,272	4,753	5,412	5,486	6,031	6,304	5,953	5,500	6,086	5,669	6,344	5,899	4,842	4,665	5,052	4,771.1	5,311.5	5,574.4
GENERACION NETA	1,165,848	1,226,257	1,128,962	1,296,914	1,419,465	1,641,520	1,262,537	1,410,244	1,512,005	1,441,903	1,464,934	1,876,727	1,424,059	1,561,134	1,761,552	1,170,416.5	1,158,486.9	1,133,500.4
GEOTERMICA																		
GENERACION BRUTA	421,990	372,750	434,516	429,962	440,867	418,703	424,538	390,864	379,642	406,689	442,681	430,568	486,244	451,187	597,652	786,226.4	966,391.0	993,119.0
CONSUMO PROPIO	42,346	39,050	36,028	32,855	34,302	34,436	32,909	31,616	29,129	33,570	32,613	30,733	32,781	32,794	39,805	47,375.0	59,534.0	56,740.3
GENERACION NETA	379,644	333,700	398,488	397,107	406,565	384,267	391,629	359,247	350,512	373,118	410,068	399,835	453,464	418,393	557,847	738,851.4	906,857.0	936,378.7
TERMICA																		
GENERACION BRUTA	113,028	67,478	324,267	249,067	163,959	150,741	604,068	575,335	884,946	1,291,682	1,223,979	423,797	773,824	856,412	536,042	543,100.90	1,747,349.6	1,968,159.9
CONSUMO PROPIO	7,977	3,683	17,472	13,447	14,566	12,230	27,730	28,304	29,099	31,434	27,958	14,125	28,485	31,304	25,651	18,620.9	55,987.8	58,757.6
GENERACION NETA	105,051	63,795	306,794	235,620	149,393	138,511	576,338	547,031	855,847	1,260,248	1,395,732	1,064,106	1,670,725	1,757,672	1,318,707	1,415,797.6	1,691,268.0	1,909,402.2
AES CLESA /Inyección Neta **2/**																52,100.0	5,600.0	2,100.0
TOTAL NACIONAL																		
GENERACION BRUTA	1,706,138	1,671,238	1,893,157	1,981,429	2,030,321	2,217,267	2,297,095	2,381,943	2,782,678	3,145,943	3,137,938	2,736,991	2,688,970	2,873,397	2,900,299	2,504,514.9	3,877,539.0	4,100,353.7
CONSUMO PROPIO	55,594	47,486	58,913	51,789	54,899	52,970	66,592	65,420	64,314	70,673	66,914	50,757	66,108	68,762	70,507	109,217.0	120,833.0	120,833.0
GENERACION MAYORISTA NACIONAL NETA	1,650,544	1,623,752	1,834,245	1,929,641	1,975,422	2,164,298	2,230,503	2,316,523	2,718,364	3,075,269	3,270,735	3,340,668	3,548,248	3,737,199	3,638,107	3,377,166	3,762,212	3,981,381
Importaciones		88,538	18,368	38,780	5,892	10,830	6,886	98,455	90,094	32,006	29,734	41,691	106,323	60,682	458,200	807,700.0	352,800.0	434,600.0
Exportaciones		816	9,561	4,081	1,925	9,454	1,742	45,851	11,067	43,260	64,947	21,028	18,232	22,726	207,800	111,700.0	43,800.0	50,700.0
Importaciones (Export.) Netas	-	87,722	8,808	34,698	3,968	1,376	5,144	52,603	79,027	(11,254)	(35,213)	20,664	88,091	37,956	250,400	696,000.0	309,000.0	383,900.0
DEMANDA NETA NACIONAL	1,650,543.7	1,711,474.6	1,843,052.5	1,964,339.0	1,979,390.0	2,165,674.0	2,235,647.5	2,369,125.8	2,797,390.7	3,064,015.2	3,235,521.2	3,361,331.2	3,636,338.7	3,775,155.0	3,888,506.9	4,073,165.5	4,071,211.9	4,365,281.4

Fuente : Empresas Generadoras

1/ Construido a partir de la información del cuadro No.

2/ AES-CLESA, realiza inyeciones provenientes de la red de distribución.

CUADRO 10. GENERACIÓN POR CENTRALES HIDROELÉCTRICAS, 1966 - 2002
(En MWh)

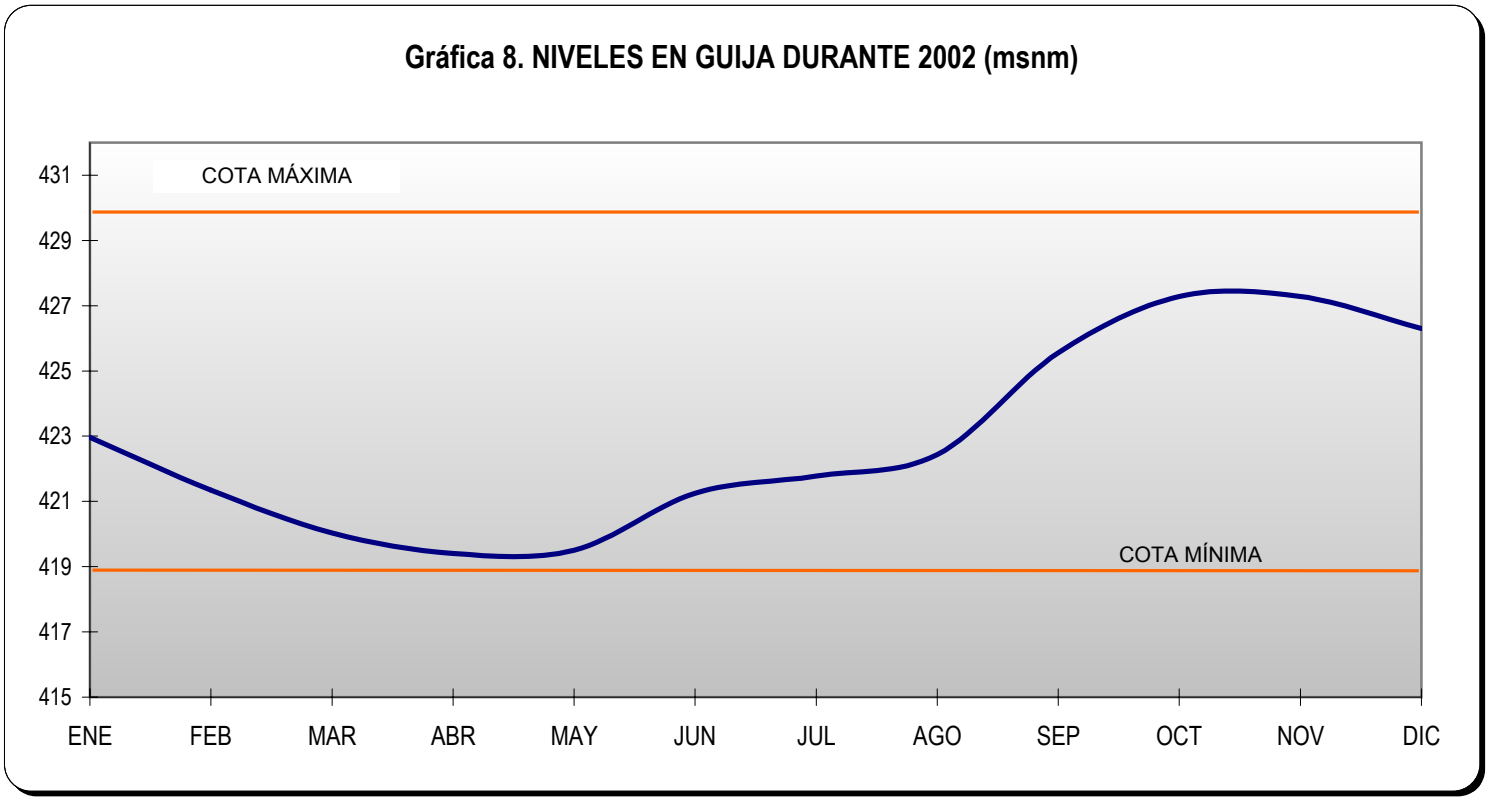
AÑOS	5 DE NOVIEMBRE		GUAJOYO		CERRON GRANDE		15 DE SEPTIEMBRE		T O T A L	
	GENERACION		GENERACION		GENERACION		GENERACION		GENERACION	
	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA
1966	318,189.1	316,025.4	44,633.4	44,483.3					362,822.5	360,508.7
1967	331,577.6	329,891.2	46,227.3	45,855.7					377,804.9	375,746.9
1968	330,200.7	327,574.7	33,726.7	32,838.6					363,927.4	360,413.3
1969	359,438.0	357,282.0	71,894.5	71,704.8					431,332.5	428,986.8
1970	349,942.5	347,904.1	66,190.9	65,996.1					416,133.4	413,900.2
1971	362,102.8	360,000.4	77,164.2	76,965.6					439,267.0	436,966.0
1972	317,299.3	315,230.0	58,178.9	57,350.3					375,478.2	372,580.3
1973	341,426.6	339,313.7	49,350.7	49,115.4					390,777.3	388,429.1
1974	393,411.4	391,238.6	75,889.9	75,672.4					469,301.3	466,911.0
1975	313,713.1	311,721.3	41,629.3	41,398.1					355,342.4	353,119.4
1976	316,963.5	315,244.6	72,746.9	72,539.3					389,710.4	387,783.9
1977	272,897.5	271,199.7	37,890.3	37,651.0	171,403.0	170,527.1			482,190.8	479,377.8
1978	419,446.5	417,793.5	29,373.7	29,118.1	380,506.2	378,827.7			829,326.4	825,739.3
1979	538,075.1	536,157.9	57,785.6	57,173.2	483,244.0	481,740.3			1,079,104.7	1,075,071.4
1980	499,069.8	497,183.8	68,639.6	68,115.1	479,643.0	478,217.1			1,047,352.4	1,043,516.0
1981	333,594.5	331,964.8	52,401.4	51,931.1	344,741.0	343,409.9			730,736.9	727,305.8
1982	384,319.0	383,133.8	50,705.8	50,172.9	395,308.0	394,064.4			830,332.8	827,371.1
1983	453,229.6	451,701.4	50,236.1	49,732.6	387,285.0	385,879.0	60,659.0	59,942.4	951,409.7	947,255.4
1984	400,352.8	399,128.0	51,867.6	51,325.0	363,144.0	361,808.0	202,031.0	199,813.0	1,017,395.4	1,012,074.0
1985	412,566.0	411,358.0	58,755.4	58,234.0	370,033.0	368,651.0	329,766.0	327,573.0	1,171,120.4	1,165,816.0
1986	414,256.4	412,092.0	41,955.4	41,460.0	357,795.0	356,587.0	417,003.0	415,118.0	1,231,009.8	1,225,257.0
1987	375,565.9	373,434.5	41,480.9	41,083.4	314,049.0	313,066.3	403,279.0	401,379.8	1,134,374.8	1,128,964.0
1988	403,299.2	400,925.6	60,508.3	60,103.8	381,078.0	380,032.1	457,515.0	455,743.2	1,302,400.5	1,296,804.7
1989	415,259.5	412,815.2	70,670.7	70,118.2	418,107.0	417,077.6	521,458.0	519,453.7	1,425,495.2	1,419,464.7
1990	449,535.5	447,140.5	68,437.2	67,865.8	507,654.0	506,581.2	622,197.0	619,932.7	1,647,823.7	1,641,520.2
1991	346,230.7	343,942.3	58,114.5	57,634.2	374,123.0	373,199.1	490,021.0	487,760.9	1,268,489.2	1,262,536.5
1992	426,103.3	423,760.2	37,616.3	37,287.9	421,025.0	420,197.8	530,999.0	528,997.9	1,415,743.6	1,410,243.8
1993	473,054.8	470,623.0	54,304.5	53,858.9	433,428.0	432,437.3	557,303.0	555,085.5	1,518,090.3	1,512,004.7
1994	485,573.8	483,360.8	52,144.0	51,580.0	396,745.0	395,728.7	513,109.0	511,233.1	1,447,571.8	1,441,902.6
1995	469,235.4	466,780.0	50,693.2	50,043.5	410,162.0	409,132.5	541,187.5	538,978.2	1,471,278.1	1,464,934.2
1996	551,091.8	548,743.5	82,183.2	81,564.8	511,448.0	510,207.1	737,903.0	736,211.8	1,882,626.0	1,876,727.2
1997	478,077.1	476,097.3	36,102.4	35,949.4	400,262.0	399,211.7	514,460.0	512,800.8	1,428,901.5	1,424,059.2
1998	493,841.5	491,812.4	76,993.0	76,854.9	425,405.8	424,468.4	569,558.5	567,998.5	1,565,798.8	1,561,134.2
1999	530,086.4	527,926.3	91,988.3	91,657.4	546,614.8	545,623.1	597,914.5	596,345.6	1,766,604.0	1,761,552.4
2000	298,583.8	296,535.4	8,610.6	8,400.2	386,273.4	385,393.4	481,719.8	480,087.5	1,175,187.6	1,170,416.5
2001	336,859.4	334,579.6	52,543.3	52,370.3	350,830.7	349,849.8	423,565.0	421,687.2	1,163,798.4	1,158,486.9
2002	382,878.9	380,416.0	37,273.7	37,147.2	295,423.7	294,355.0	423,498.5	421,582.2	1,139,074.8	1,133,500.4

Fuente: CEL

CUADRO 11. OPERACIÓN DEL EMBALSE DE GUAJOYO 2002

	UNIDAD	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
NIVELES													
Nivel al final del mes	msnm	422.97	421.35	420.03	419.4	419.5	421.25	421.78	422.44	425.56	427.28	427.28	426.3
DESCARGAS													
Unidad	m3/Seg	29.64	24.58	18.12	7.56	4.35	2.44	11.86	1.36	0.77	1.26	2.50	29.44
Compuertas	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Filtración	m3/Seg	4.76	2.95	2.32	1.87	1.72	2.03	2.58	3.31	4.62	7.09	8.41	6.54
Descarga Total	m3/Seg	34.40	27.53	20.44	9.43	6.07	4.47	14.44	4.67	5.39	8.35	10.91	35.98
INFLUJOS													
Entradas	m3/Seg	5.80	3.18	3.60	1.65	8.04	28.35	21.27	13.73	52.98	36.35	11.27	3.93
Influjo Natural	m3/Seg	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RENDIMIENTOS													
Rendimiento por Central	m3/kWh	8.33	9.58	10.07	7.4	8.29	3.41	8.24	4.06	1.56	2.51	3.71	8.74

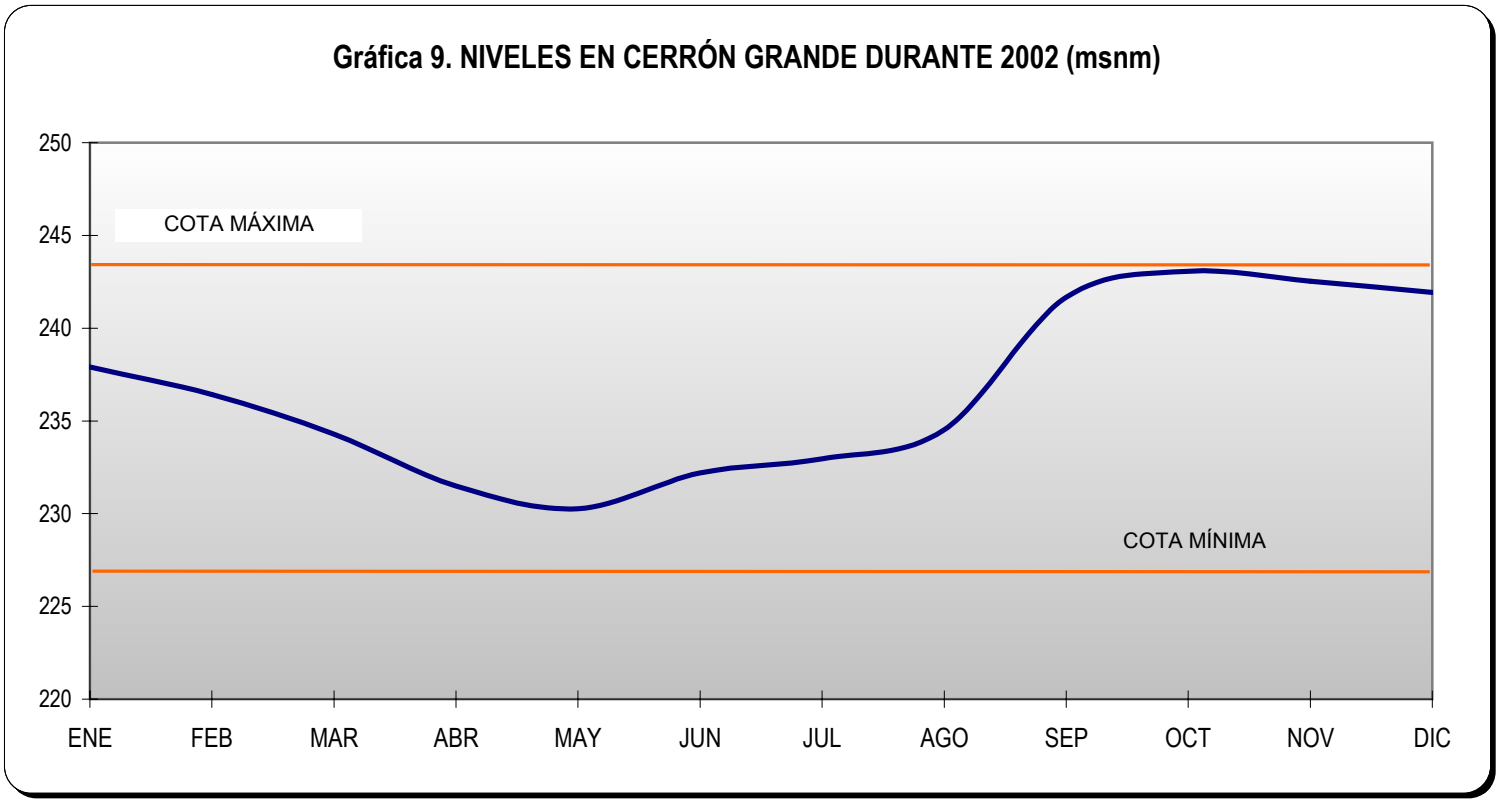
Fuente: CEL



CUADRO 12. OPERACIÓN DEL EMBALSE DE CERRON GRANDE 2002

	UNIDAD	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
NIVELES													
Nivel al final del mes	msnm	237.9	236.43	234.28	231.49	230.26	232.2	232.95	234.53	241.66	243.07	242.53	241.92
DESCARGAS													
Unidad	m3/Seg	79.52	93.2	64	99.7	74.9	51.9	94.7	76.1	6.83	60.5	71.8	81.5
Compuertas	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	26.02	24.80	0.00
Filtración	m3/Seg	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
Descarga Total	m3/Seg	79.53	93.21	64.01	99.71	74.91	51.91	94.71	76.11	6.84	86.53	96.61	81.51
INFLUJOS													
Entradas	m3/Seg	45.9	41.5	27.18	20.67	47.44	107.15	138.04	124.04	292.59	157.22	76.12	56.73
Influjo Natural	m3/Seg	13.04	10.27	7.75	11.24	42.15	102.58	105.82	119.57	287.23	149.51	66.18	23.52
RENDIMIENTOS													
Rendimiento por Central	m3/kWh	7.51	7.62	7.87	8.13	8.75	7.54	8.3	8.24	5.01	7.23	6.8	6.77

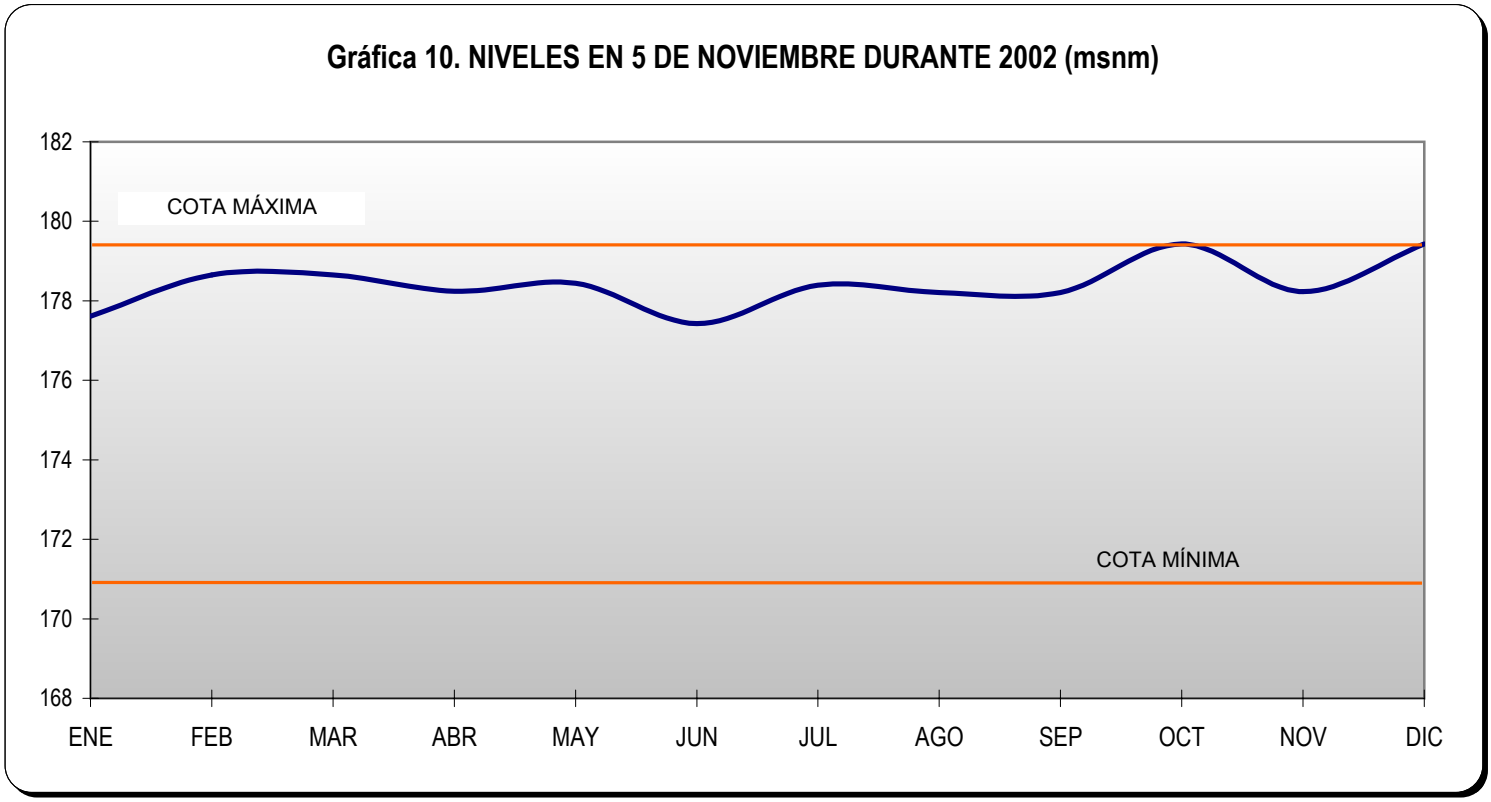
Fuente: CEL



CUADRO 13. OPERACIÓN DEL EMBALSE DE 5 DE NOVIEMBRE 2002

	UNIDAD	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
NIVELES													
Nivel al final del mes	msnm	177.61	178.65	178.65	178.24	178.44	177.43	178.39	178.21	178.21	179.43	178.23	179.43
DESCARGAS													
Unidad	m3/Seg	86.78	91.2	96.61	113.21	84.43	96.62	121.29	96.09	77.97	122.43	97.21	78.98
Compuertas	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Filtración	m3/Seg	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	9.99	21.19	5.48
Descarga Total	m3/Seg	90.78	95.20	100.61	117.21	88.43	100.62	125.29	100.09	81.97	132.42	118.40	84.46
INFLUJOS													
Entradas	m3/Seg	79.34	92.94	92.94	99.24	72.52	50.08	135.83	71.58	6.58	68.97	96.93	76.34
Influjo Natural	m3/Seg	6.83	5.04	8.85	12.15	15.11	45.58	33.21	25.21	82.64	60.69	17.22	17.78
RENDIMIENTOS													
Rendimiento por Central	m3/kWh	7.86	7.85	7.94	8.18	8.92	8.08	8.03	8.12	7.75	7.97	8.83	8.47

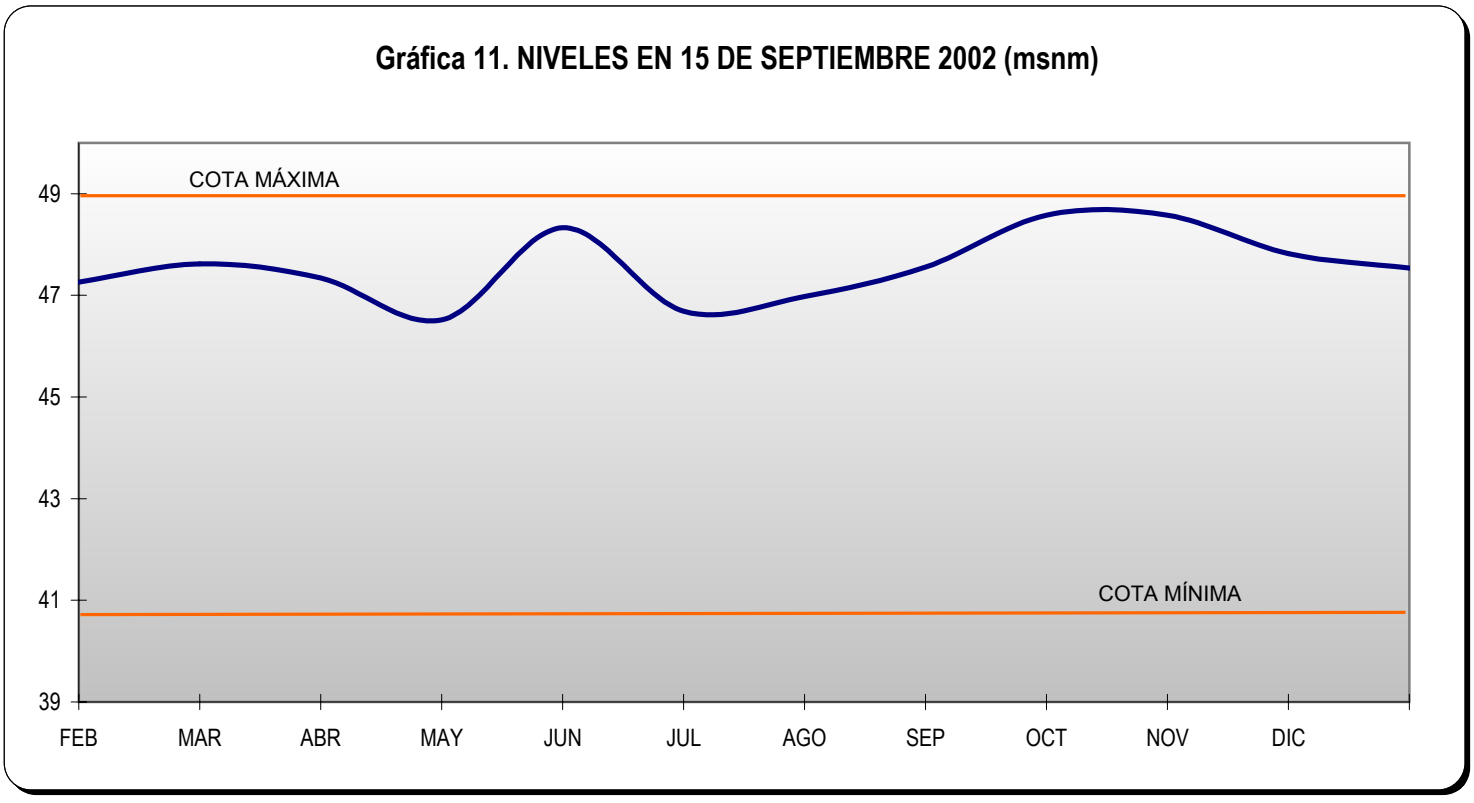
Fuente: CEL



CUADRO 14. OPERACIÓN DEL EMBALSE DE 15 DE SEPTIEMBRE 2002

	UNIDAD	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
NIVELES													
Nivel al final del mes	msnm	47.26	47.62	47.34	46.52	48.33	46.69	46.98	47.56	48.58	48.58	47.82	47.54
DESCARGAS													
Unidad	m3/Seg	98.12	88.36	95.08	118.4	106.71	328.19	197.45	164.67	355.4	296.26	157.32	96.55
Compuertas	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	38.47	36.87	0.00	0.00	74.62	102.70	27.74	0.00
Filtración	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Descarga Total	m3/Seg	98.12	88.36	95.08	118.4	145.18	365.06	197.45	164.67	430.02	398.96	185.06	96.55
INFLUJOS													
Entradas	m3/Seg	93.53	93.8	92.4	109.35	167.18	344.71	200.8	171.5	443.15	398.99	175.24	93.7
Influjo Natural	m3/Seg	8.19	5.72	5.26	7.22	64.25	240.71	75.9	63.97	353.77	271.65	56.21	12.95
RENDIMIENTOS													
Rendimiento por Central	m3/kWh	12.72	12.7	12.48	12.93	12.94	13.11	13.19	13.01	13.1	12.95	12.58	11.69

Fuente: CEL



CUADRO 15. GENERACIÓN POR CENTRALES TÉRMICAS 1965 - 2002
(En MWh)

AÑOS	ACAJUTLA		SOYAPANGO		SAN MIGUEL		MIRAVALLE		NEJAPA POWER		CESSA		TOTAL	
	GENERACIÓN		GENERACIÓN		GENERACIÓN		GENERACIÓN		GENERACIÓN		GENERACIÓN		GENERACION	
	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA
1965	13,017.1	12,739.4											13,017.1	12,739.4
1966	33,471.5	31,842.1											33,471.5	31,842.1
1967	72,080.7	66,550.9											72,080.7	66,550.9
1968	137,023.2	128,565.0											137,023.2	128,565.0
1969	103,321.1	94,824.8											103,321.1	94,824.8
1970	171,908.6	157,074.3											171,908.6	157,074.3
1971	216,397.2	197,812.8											216,397.2	197,812.8
1972	364,537.5	339,556.7	1,580.2	1,563.0									366,117.7	341,119.7
1973	368,594.0	342,989.2	56,758.5	56,373.4									425,352.5	399,362.6
1974	407,865.7	380,140.6	22,223.6	21,976.3									430,089.3	402,116.9
1975	435,290.9	406,262.4	102,964.4	102,444.8									538,255.3	508,707.2
1976	412,422.4	383,316.2	17,358.2	16,973.0									429,780.6	400,289.2
1977	341,211.1	316,938.9	14,935.8	14,547.6									356,146.9	331,486.5
1978	152,146.2	137,155.7	3,406.5	3,123.3									155,552.7	140,279.0
1979	5,339.2	3,083.1	2,490.8	2,294.4									7,830.0	5,377.5
1980	17,075.3	13,945.9	5,256.8	5,065.5									22,332.1	19,011.4
1981	42,952.7	31,433.4	17,003.8	16,715.7									59,956.5	48,149.1
1982	67,033.6	59,058.1	14,204.4	13,881.8									81,238.0	72,939.9
1983	57,488.9	51,381.1	8,043.5	7,866.4									65,532.4	59,247.5
1984	50,709.1	44,700.0	6,128.2	6,014.0	7,940.0	7,899.0							64,777.3	58,613.0
1985	80,035.8	72,338.8	12,989.6	12,801.6	20,002.3	19,896.3							113,027.7	105,036.7
1986	34,366.4	30,891.0	9,107.0	9,035.0	22,537.8	22,433.0	1,467.1	1,439.0					67,478.3	63,798.0
1987	272,828.1	255,694.9	23,051.6	22,928.6	22,916.9	22,837.3	5,470.0	5,333.4					324,266.6	306,794.2
1988	194,684.4	181,546.9	26,476.7	26,299.4	27,905.7	27,821.9	0.0	0.0					249,066.8	235,668.2
1989	145,553.0	131,128.0	7,201.4	7,110.1	11,204.5	11,154.8	0.0	0.0					163,958.9	149,392.9
1990	136,980.9	124,859.7	2,757.6	2,711.3	11,002.1	10,939.8	0.0	0.0					150,740.6	138,510.8
1991	359,951.4	334,442.3	133,262.9	132,638.6	72,537.1	72,358.0	38,316.6	36,899.0					604,068.0	576,337.9
1992	377,352.5	351,244.1	83,530.9	83,084.9	78,024.5	77,816.9	36,427.4	34,885.5					575,335.3	547,031.4
1993	836,956.1	808,570.1	0.0	0.0	38,610.2	38,468.1	9,380.0	8,808.7					884,946.3	855,846.9
1994	1,149,651.4	1,119,619.5	28,433.8	28,127.8	98,843.5	98,552.5	14,753.5	13,948.3					1,291,682.2	1,260,248.1
1995	908,677.6	884,017.5	229,819.7	227,063.3	79,931.8	79,695.3	5,550.0	5,245.4	199,710.1	199,710.1			1,423,689.2	1,395,731.6
1996	394,484.4	380,707.5	16,642.6	16,341.2	12,670.3	12,623.3			654,433.7	654,433.7			1,078,231.0	1,064,105.7
1997	737,611.2	709,597.7	24,061.7	23,670.4	12,151.1	12,070.7			925,386.4	925,386.4			1,699,210.4	1,670,725.2
1998	837,855.4	806,835.8	15,989.7	15,732.5	2,566.4	2,539.4			932,564.3	932,564.3			1,788,975.8	1,757,672.0
1999	513,745.4	489,316.6	18,376.4	17,174.0	3,920.5	3,900.5			808,316.0	808,316.0			1,344,358.3	1,318,707.1
2000	486,775.5	468,714.5	46,229.3	45,706.9	10,096.1	10,058.6			929,767.6	891,317.6			1,472,868.5	1,415,797.6
2001	632,854.8	619,771.6	6,920.5	6,820.3	499.5	497.9			927,493.0	892,102.0	179,581.8	172,076.7	1,747,349.6	1,691,268.5
2002	908,221.2	891,485.5	20,226.3	19,934.4	1,410.3	1,405.2			828,044.5	794,252.0	210,257.5	202,325.2	1,968,159.9	1,909,402.2

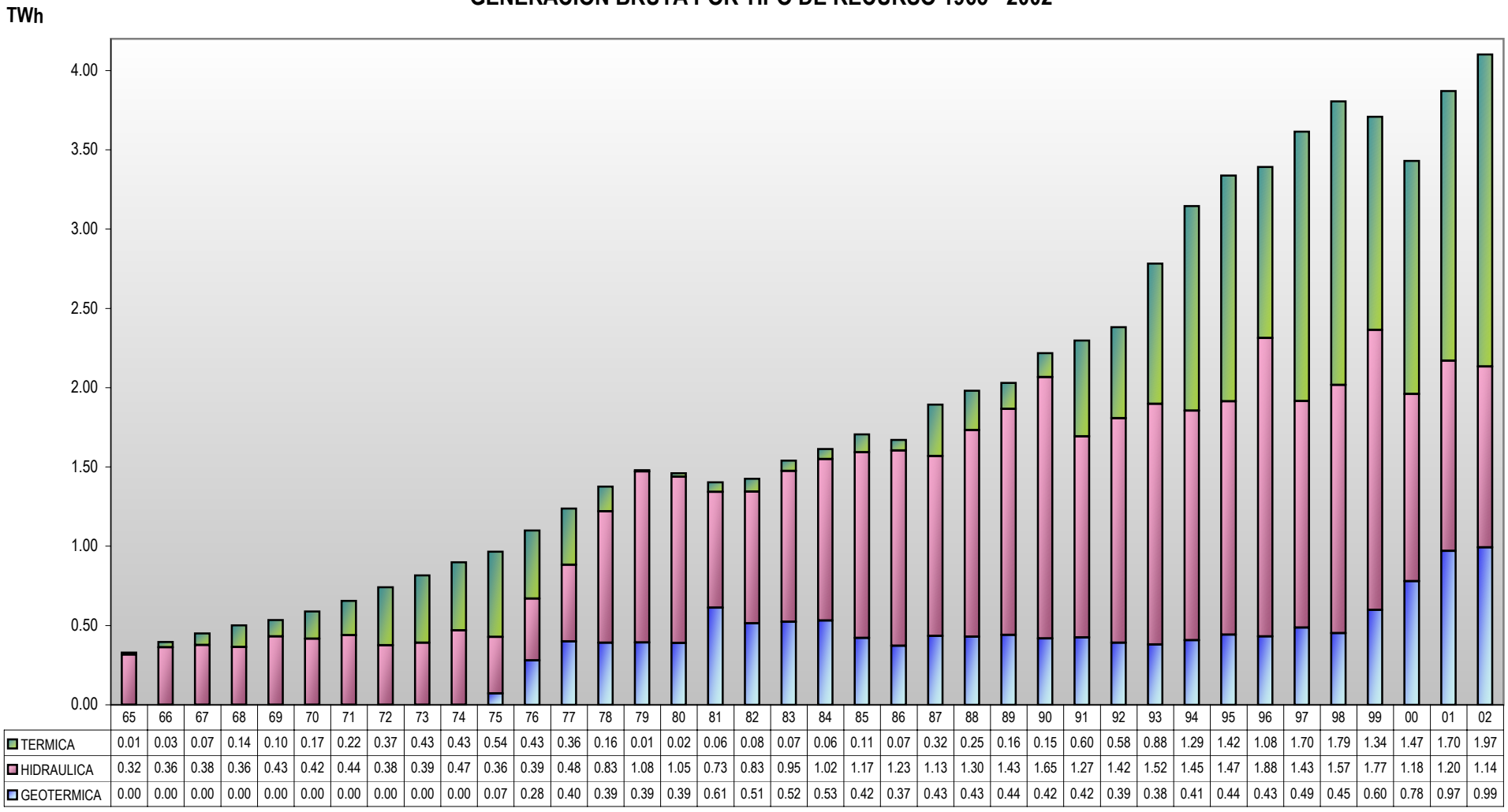
Fuente : Empresas Generadoras

CUADRO 16. GENERACIÓN POR CENTRALES GEOTÉRMICAS, 1975 - 2002
(En MWh)

AÑOS	BERLIN		AHUACHAPÁN		T O T A L	
	GENERACIÓN		GENERACIÓN		GENERACIÓN	
	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA
1975			72,330.6	66,968.8	72,330.6	66,968.8
1976			279,800.0	260,061.8	279,800.0	260,061.8
1977			400,051.0	375,125.7	400,051.0	375,125.7
1978			391,025.0	361,644.9	391,025.0	361,644.9
1979			392,183.0	369,528.3	392,183.0	369,528.3
1980			390,502.0	365,300.0	390,502.0	365,300.0
1981			612,282.0	573,441.7	612,282.0	573,441.7
1982			513,393.0	474,556.7	513,393.0	474,556.7
1983			522,992.0	478,984.3	522,992.0	478,984.3
1984			531,642.0	488,430.0	531,642.0	488,430.0
1985			421,990.0	379,644.2	421,990.0	379,644.2
1986			372,750.0	333,702.0	372,750.0	333,702.0
1987			434,516.0	398,488.1	434,516.0	398,488.1
1988			429,962.0	397,109.6	429,962.0	397,109.6
1989			440,867.0	406,564.7	440,867.0	406,564.7
1990			418,703.0	384,266.9	418,703.0	384,266.9
1991			424,537.6	391,628.8	424,537.6	391,628.8
1992	23,134.2	22,954.2	367,729.5	336,293.1	390,863.7	359,247.3
1993	17,445.8	17,330.7	362,195.8	333,181.6	379,641.6	350,512.2
1994	35,900.9	35,621.1	370,787.9	337,497.4	406,688.8	373,118.5
1995	56,349.2	55,873.4	386,331.8	354,194.8	442,681.0	410,068.2
1996	60,386.8	59,898.4	370,180.8	339,936.1	430,567.6	399,834.5
1997	65,838.3	65,311.1	420,406.1	388,152.4	486,244.4	453,463.5
1998	58,406.3	57,909.7	392,780.6	360,483.4	451,186.9	418,393.1
1999	163,939.2	155,778.2	433,713.2	402,069.3	597,652.4	557,847.5
2000	406,058.0	386,788.2	380,168.4	352,063.2	786,226.4	738,851.4
2001	442,516.0	418,380.0	523,875.0	488,477.0	966,391.0	906,857.0
2002	477,382.8	453,049.6	515,736.2	483,329.1	993,119.0	936,378.7

Fuente: GESAL

Gráfica 12.
GENERACIÓN BRUTA POR TIPO DE RECURSO 1965 - 2002



	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	00	01	02
TERMICA	0.01	0.03	0.07	0.14	0.10	0.17	0.22	0.37	0.43	0.43	0.54	0.43	0.36	0.16	0.01	0.02	0.06	0.08	0.07	0.06	0.11	0.07	0.32	0.25	0.16	0.15	0.60	0.58	0.88	1.29	1.42	1.08	1.70	1.79	1.34	1.47	1.70	1.97
HIDRAULICA	0.32	0.36	0.38	0.36	0.43	0.42	0.44	0.38	0.39	0.47	0.36	0.39	0.48	0.83	1.08	1.05	0.73	0.83	0.95	1.02	1.17	1.23	1.13	1.30	1.43	1.65	1.27	1.42	1.52	1.45	1.47	1.88	1.43	1.57	1.77	1.18	1.20	1.14
GEOTERMICA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.07	0.28	0.40	0.39	0.39	0.39	0.61	0.51	0.52	0.53	0.42	0.37	0.43	0.43	0.44	0.42	0.42	0.39	0.38	0.41	0.44	0.43	0.49	0.45	0.60	0.78	0.97	0.99

AÑOS

CUADRO 17. INYECCIÓN, PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN Y VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA, 2002
(En GWh)

	CEL	NEJAPA POWER	DUKE	AES CLESA*	GESAL	CESSA	DESVÍOS	IMPORTACIÓN	EXPORTACIÓN	INYECCIONES SISTEMA TRANSMISION	PERDIDAS DE TRANSMISIÓN	TRANSADO EN EL MERCADO MAYORISTA
ENE	86.6	70.5	72.0	0.1	81.0	8.6	-	29.3	1.2	346.9	9.13	337.8
FEB	80.1	67.8	66.2	-	73.3	6.0	-	26.4	0.2	319.6	6.6	313.0
MAR	88.5	75.0	67.8	0.1	72.2	6.9	-	35.5	1.2	344.8	6.3	338.5
ABR	92.5	76.5	75.4	1.8	69.6	7.6	-	37.7	2.4	358.7	6.5	352.2
MAY	74.0	91.6	94.5	-	79.8	8.9	-	26.3	2.1	373.0	7.8	365.2
JUN	110.8	77.8	46.4	-	80.1	9.0	-	25.0	5.9	343.2	6.7	336.5
JUL	113.4	46.3	95.3	-	83.1	6.0	0.2	26.6	3.7	367.2	9.9	357.3
AGO	88.7	65.0	92.1	-	81.7	5.1	-	37.6	10.5	359.7	7.4	352.3
SEP	98.3	63.4	78.9	-	70.7	6.3	-	41.8	10.8	348.6	7.7	340.9
OCT	124.9	47.2	76.4	-	77.8	7.0	-	47.1	9.7	370.7	7.9	362.8
NOV	90.5	53.8	73.2	-	82.0	6.7	-	47.2	1.5	351.9	7.8	344.1
DIC	85.1	59.3	77.6	0.1	83.3	7.1	-	54.1	1.5	365.1	10.9	354.2
TOTAL	**1,133.4**	**794.2**	**915.8**	**2.1**	**934.6**	**85.2**	**0.2**	**434.6**	**50.7**	**4,249.4**	**94.7**	**4,154.7**
%	**26.67%**	**18.69%**	**21.55%**	**0.05%**	**21.99%**	**2.00%**	**0.00%**	**10.23%**	**1.19%**	**100.00%**	**2.23%**	**97.77%**

Fuente: Unidad de Transacciones

* AES CLESA, realiza inyecciones provenientes de la red de distribución.

CUADRO 18. INYECCIÓN, VENTA Y PÉRDIDAS DE ENERGIA ELECTRICA 1980 - 2002
(EN MWh)

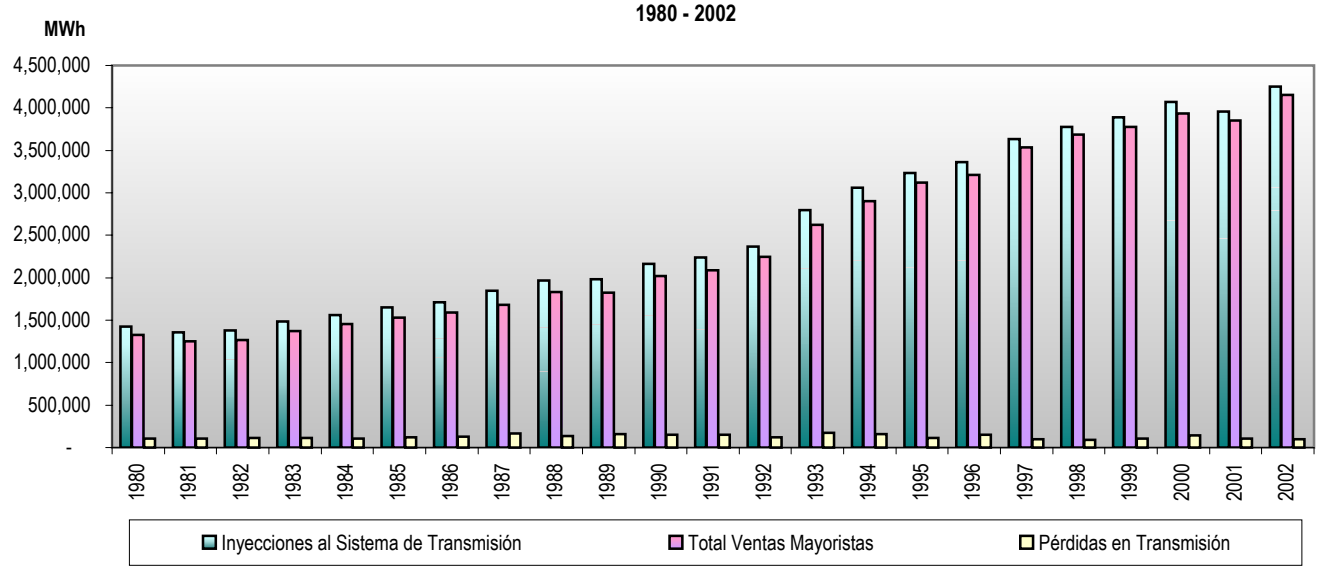
AÑOS	INYECCIONES CEL1/	INYECCIONES GESAL	INYECCIONES DUKE ENERGY	INYECCIONES NEJAPA POWER	IMPORTACIONES NETAS	OTROS 2/	INYECCION SISTEMA TRANSMISION	TOTAL VENTAS MAYORISTAS	PÉRDIDAS EN TRANSMISION
1980	1,427,603						1,427,603	1,323,635	103,968
1981	1,355,896						1,355,896	1,251,765	104,131
1982	1,375,668						1,375,668	1,264,156	111,511
1983	1,485,767						1,485,767	1,374,913	110,854
1984	1,559,117						1,559,117	1,455,650	103,467
1985	1,650,544						1,650,544	1,530,656	119,887
1986	1,623,752				87,722		1,711,475	1,586,848	124,627
1987	1,834,186				8,808		1,842,994	1,678,883	164,111
1988	1,929,692				34,698		1,964,391	1,832,094	132,297
1989	1,975,422				3,970		1,979,392	1,822,243	157,150
1990	2,164,298				1,376		2,165,674	2,016,469	149,205
1991	2,230,503				5,144		2,235,647	2,086,271	149,376
1992	2,316,523				52,603		2,369,126	2,247,819	121,306
1993	2,718,364				79,027		2,797,391	2,626,829	170,561
1994	3,075,269				(11,254)		3,064,015	2,904,538	159,477
1995	3,071,024			199,710.1	(35,213)		3,235,521	3,123,232	112,289
1996	2,686,234			654,433.7	20,664		3,361,331	3,208,386	152,945
1997	2,622,861			925,386.4	88,091		3,636,339	3,538,469	97,870
1998	2,804,635			932,564.3	37,956		3,775,155	3,686,360	88,795
1999	1,761,552	557,848	510,391	808,316.0	250,400		3,888,507	3,779,600	108,907
2000	1,170,417	738,851	524,480	891,317.6	696,000	52,100	4,073,166	3,931,200	141,966
2001	1,156,200	906,700	628,700	891,900.0	309,000	63,000	3,955,500	3,848,700	106,800
2002	1,133,430	934,600	915,800	794,200.0	383,900	87,500	4,249,430	4,154,739	94,691

Fuentes: Empresas Generadoras y Unidad de Transacciones

1/ Hasta 1998 las inyecciones realizadas por GESAL y Duke Energy están incluidas en CEL.

2/ Incluye a CESSA, AES CLESA y desvíos.

Gráfica 13 .
INYECCIONES NETAS, VENTAS MAYORISTAS Y PÉRDIDAS EN TRANSMISIÓN
1980 - 2002



CUADRO 19. DEMANDA MÁXIMA NETA MENSUAL
[1988 - 2002]

	1988			1989			1990			1991			1992		
MES	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	13	18:30	369.1	27	19:00	370.8	18	19:00	392.8	30	19:00	421.8	7	18:30	433.2
FEB	13	19:00	374.5	15	19:00	366.3	9	19:00	380.1	4	19:00	417.5	27	19:00	426.5
MAR	8	19:00	369.1	29	19:00	369.8	19	19:00	388.2	21	19:00	413.0	23	19:00	442.6
ABR	20	19:00	367.4	25	19:00	376.6	27	19:00	393.3	16	19:00	407.0	1	19:00	445.9
MAY	9	19:00	353.5	16	19:00	370.1	8	19:00	394.0	15	19:00	400.3	7	19:00	447.1
JUN	23	19:30	347.9	19	19:00	375.1	6	19:00	394.3	11	19:00	417.0	17	19:30	418.4
JUL	20	19:00	353.4	14	19:30	366.2	18	19:00	392.8	18	19:00	411.6	21	19:00	436.4
AGO	12	19:00	351.4	23	19:00	379.9	20	19:00	394.3	14	19:00	423.5	26	19:00	432.4
SEP	28	18:30	356.8	7	19:00	380.0	11	18:30	397.3	24	18:30	344.4	23	18:30	436.5
OCT	31	18:30	366.9	**30**	**18:00**	**391.4**	23	18:30	400.9	16	18:30	419.3	26	18:30	464.0
NOV	8	18:30	374.5	3	18:30	370.4	7	18:30	407.9	**21**	**18:00**	**447.7**	25	18:00	468.9
DIC	**14**	**18:30**	**378.6**	29	18:30	366.7	**18**	**18:30**	**412.3**	5	18:00	436.2	**17**	**18:30**	**476.0**

	1993			1994			1995			1996			1997		
MES	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	20	19:00	480.1	20	19:00	521.9	25	19:00	567.5	4	18:30	583.3	8	19:00	609.3
FEB	12	19:00	474.6	21	19:00	533.4	16	19:00	566.4	29	19:00	577.3	24	19:00	623.1
MAR	24	19:00	485.8	15	19:00	537.4	27	19:30	570.5	10	19:00	584.2	20	19:00	631.5
ABR	27	19:00	493.2	28	19:00	540.3	17	19:00	554.6	9	20:00	580.8	16	19:00	626.3
MAY	19	19:00	497.0	11	19:00	532.7	3	19:00	558.3	8	19:00	586.3	6	19:00	635.9
JUN	9	19:30	485.6	2	19:00	512.7	2	20:00	534.4	24	19:00	565.9	3	19:30	623.1
JUL	9	19:30	483.7	11	19:30	528.5	13	19:00	539.9	23	19:00	577.3	25	19:00	635.9
AGO	20	19:00	489.4	24	19:00	520.8	31	19:00	551.2	15	19:00	573.0	18	19:00	639.3
SEP	29	19:00	486.6	13	18:30	530.9	28	19:00	564.2	11	19:00	586.6	16	19:00	622.8
OCT	8	18:30	497.8	31	18:30	548.5	24	18:30	577.1	29	18:30	593.6	30	18:30	658.6
NOV	30	18:30	512.0	14	18:00	562.5	30	19:00	583.8	30	19:00	603.6	18	19:00	661.8
DIC	**16**	**18:30**	**529.8**	**14**	**18:30**	**566.2**	**13**	**18:30**	**591.7**	**18**	**18:30**	**626.0**	**10**	**18:30**	**666.2**

	1998			1999			2000			2001			2002		
MES	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	6	19:00	664.2	19	18:37	689.0	4	19:00	703.0	11	18:20	707.0	30	19:00	701.0
FEB	19	19:00	670.3	4	18:58	688.0	7	19:00	710.0	8	18:44	683.0	19	19:00	698.0
MAR	18	19:00	669.7	9	19:01	695.0	13	19:00	701.0	26	19:00	688.0	18	19:00	701.0
ABR	20	19:00	687.8	21	19:00	706.0	10	19:00	711.0	2	19:00	696.0	29	19:00	729.0
MAY	6	19:00	687.5	4	19:00	683.0	4	19:00	717.0	14	19:00	687.0	8	19:00	748.0
JUN	11	19:30	656.7	16	19:00	673.0	14	19:30	692.0	29	19:30	675.0	5	19:00	706.0
JUL	6	19:30	638.5	27	19:21	692.0	24	19:30	700.0	4	19:30	656.0	9	19:30	708.0
AGO	18	19:30	652.6	30	18:53	681.0	28	19:30	716.0	16	18:30	691.0	15	19:00	731.0
SEP	2	19:00	670.1	13	18:49	692.0	25	19:00	698.0	12	19:00	683.0	16	18:45	726.0
OCT	19	18:30	669.7	27	18:18	685.0	17	18:30	712.0	16	18:30	706.0	23	18:30	743.0
NOV	19	18:30	686.4	10	18:19	693.0	25	18:30	734.0	26	18:15	703.0	28	18:30	748.0
DIC	**11**	**18:30**	**694.3**	**20**	**19:00**	**718.0**	**14**	**18:30**	**758.0**	**18**	**18:30**	**734.0**	**11**	**18:30**	**752.0**

Fuente : Unidad de Transacciones
Nota: Máximos anuales en negritas

CUADRO 20. DEMANDA MINIMA NETA MENSUAL
[1988 - 2002]

	1988			1989			1990			1991			1992		
MES	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	2	3:00	135.0	2	3:00	134.0	**2**	**3:00**	**127.0**	2	2:30	137.0	2	3:00	157.3
FEB	5	3:00	144.0	5	4:30	160.0	11	3:30	155.0	10	3:30	158.0	3	1:30	176.9
MAR	27	4:00	154.0	27	3:00	142.0	5	3:30	157.0	30	2:30	154.0	23	3:00	184.2
ABR	3	3:00	140.0	3	1:00	162.0	15	3:00	130.0	1	3:30	157.0	19	3:30	172.2
MAY	1	3:30	152.0	1	2:00	153.0	28	3:30	155.0	2	3:00	170.0	2	3:30	178.7
JUN	**11**	**2:30**	**134.0**	11	3:00	156.0	1	0:30	153.0	24	2:30	155.5	29	2:30	167.7
JUL	2	4:00	137.0	2	3:00	145.0	9	3:00	155.0	1	2:30	156.0	**6**	**3:00**	**150.0**
AGO	6	3:00	132.0	6	4:00	138.0	5	3:00	141.0	7	3:00	144.4	5	3:00	163.3
SEP	17	3:00	143.0	17	4:00	140.0	16	1:30	130.0	16	2:30	136.5	16	2:30	155.5
OCT	15	3:30	147.0	15	2:30	141.0	21	4:30	143.5	13	4:00	139.5	5	00:00	162.7
NOV	3	2:00	138.0	3	2:00	141.0	3	3:30	140.0	**3**	**4:30**	**134.8**	3	3:30	163.9
DIC	25	4:30	150.0	**27**	**4:00**	**120.0**	26	3:00	142.0	26	4:00	154.0	6	3:00	177.9

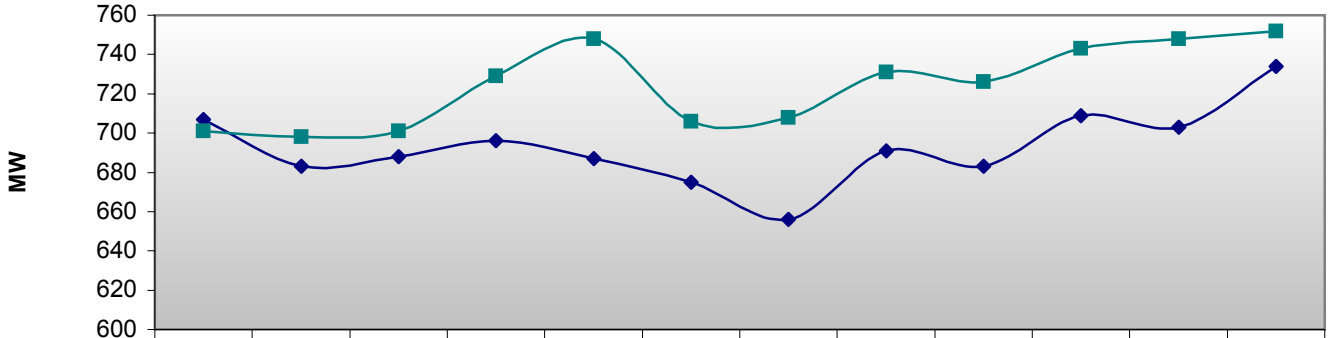
	1993			1994			1995			1996			1997		
MES	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	**2**	**1:00**	**168.8**	**2**	**03:30**	**200.0**	2	02:30	211.6	2	03:30	213.5	1	07:00	221.3
FEB	22	2:30	191.1	6	04:00	223.6	6	03:00	241.2	5	01:00	208.4	3	03:30	236.3
MAR	14	1:30	178.6	6	03:30	233.7	19	03:30	241.6	24	03:00	228.6	**25**	**03:30**	**191.2**
ABR	10	1:30	192.0	2	03:00	202.8	15	03:00	225.8	6	02:30	232.9	6	03:00	267.3
MAY	24	2:30	191.4	30	02:00	220.2	2	03:00	220.8	27	03:00	225.7	17	03:30	238.4
JUN	14	1:00	193.4	20	03:00	209.7	26	03:00	219.4	14	00:00	232.3	8	02:30	236.3
JUL	5	2:00	186.4	4	03:00	220.6	**31**	**03:00**	**205.4**	29	04:00	230.9	30	00:00	267.8
AGO	7	2:30	176.1	8	01:00	201.3	31	03:00	206.2	5	02:30	225.1	29	12:00	226.4
SEP	27	2:30	188.3	5	02:30	213.3	16	04:00	206.9	**15**	**03:30**	**208.1**	24	02:30	246.6
OCT	17	2:30	193.0	10	02:00	206.3	2	04:00	217.9	14	02:00	240.1	6	03:00	241.4
NOV	3	2:00	185.0	3	01:30	211.6	3	02:00	220.0	3	02:30	229.0	3	02:30	256.0
DIC	26	2:30	176.7	26	03:30	217.7	26	01:30	222.6	26	01:30	232.2	25	05:00	246.8

	1998			1999			2000			2001			2002		
MES	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	1	06:30	238.9	2	02:30	245.7	1	07:00	239.0	**14**	**03:00**	**219.0**	**2**	**03:00**	**260.0**
FEB	9	02:00	267.6	15	03:00	255.2	28	02:30	270.0	26	02:30	267.0	24	02:30	269.0
MAR	1	02:30	278.9	22	03:00	268.0	13	03:30	278.0	26	03:15	277.0	31	04:00	272.0
ABR	12	03:00	265.1	3	03:00	253.2	22	02:30	262.0	14	03:15	322.0	1	02:30	288.0
MAY	24	02:30	280.3	2	03:30	258.0	15	02:30	252.0	14	03:15	269.0	27	03:00	305.0
JUN	1	02:30	275.7	21	23:59	260.0	19	02:30	266.0	4	03:30	262.0	1	03:00	290.0
JUL	13	01:00	271.0	5	21:03	260.0	10	02:30	270.0	22	03:00	258.0	22	02:00	302.0
AGO	**14**	**23:00**	**227.7**	**9**	**22:00**	**207.0**	6	04:00	260.0	16	03:30	255.0	4	03:00	267.0
SEP	16	03:00	257.8	13	00:00	272.0	5	03:30	252.0	10	03:00	253.0	29	02:30	269.0
OCT	2	01:00	236.9	13	23:59	272.0	8	02:00	268.0	15	02:30	272.0	14	03:00	302.0
NOV	2	01:30	236.5	15	04:00	263.0	5	03:30	252.0	3	02:30	253.0	18	02:00	272.0
DIC	25	06:30	260.3	27	02:03	267.0	**26**	**02:00**	**227.0**	25	07:00	255.0	2	03:30	278.0

Fuente : Unidad de Transacciones

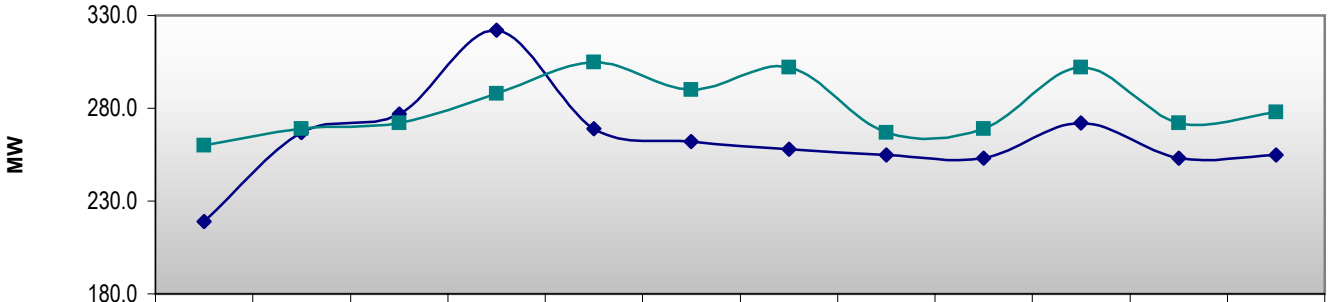
Nota: Mínimos anuales en negritas

Gráfica 14. DEMANDA MÁXIMA NETA MENSUAL 2001-2002



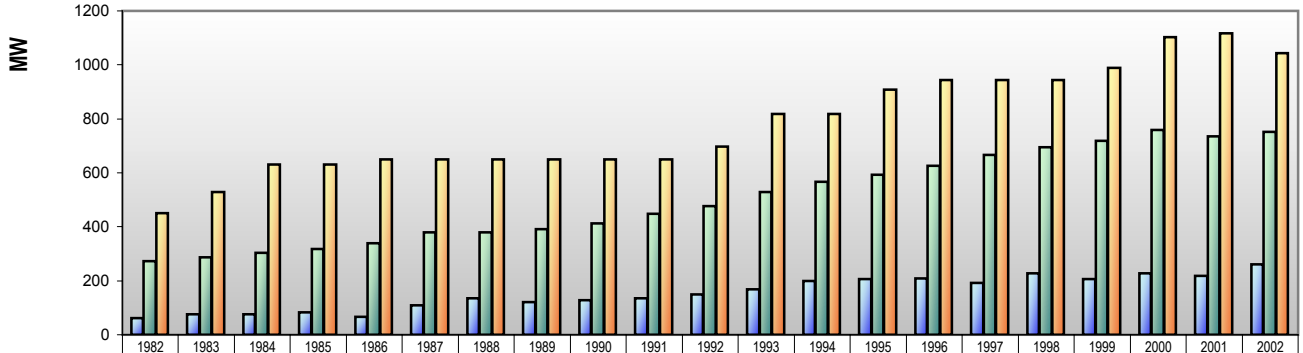
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
2001	707	683	688	696	687	675	656	691	683	709	703	734
2002	701	698	701	729	748	706	708	731	726	743	748	752

Gráfica 15. DEMANDA MINIMA NETA MENSUAL 2000-2002



	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
2001	219.0	267.0	277.0	322.0	269.0	262.0	258.0	255.0	253.0	272.0	253.0	255.0
2002	260.0	269.0	272.0	288.0	305.0	290.0	302.0	267.0	269.0	302.0	272.0	278.0

Gráfica 16. CAPACIDAD INSTALADA, DEMANDA MÁXIMA Y MÍNIMA (1982 - 2002)



	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
DEMANDA MINIMA	62	76	76	82	67	108	134	120	127	135	150	169	200	205	208	191	228	207	227	219	260
DEMANDA MAXIMA	272	286	304	318	340	380	379	391	412	448	476	530	566	592	626	666	694	718	758	734	752
CAPACIDAD INSTALADA	450	528	632	632	650	650	650	650	650	650	698	818	818	909	943	943	943	989	1,102.5	1,117.6	1,044.2

CUADRO 21. TRANSFORMADORES DE POTENCIA PERTENECIENTES A LAS EMPRESAS GENERADORAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2002

LOCALIZACION SUBESTACION /DEPARTAMENTO	MARCA	TENSION NOMINAL (kV)	CAPACIDAD NOMINAL (MVA)	FASES	IMPEDANCIA EN %	NUMERO DE SERIE	OBSERVACIONES
5 de Noviembre/Chalate.	Mitsubishi	120 /13.2	15/20/25	3	7.93	W590/36	Unidad No. 1
5 de Noviembre/Chalate.	Tubos Trans Electric	120 /13.2	28/37.3/46.7	3	10.33	W590/36	Unidad No. 2
5 de Noviembre/Chalate.	ACEC	120 /13.2	13.3/16.667	3	12.5	W590/36	Unidad No. 3
5 de Noviembre/Chalate.	Hitachi Ltd.	120 /13.2	28/37.3/46.7	3	8.3	EFBDW	Unidades No. 5 y No. 4
Guajoyo/Santa Ana	Mitsubishi	120 /13.2	13.75/18.30	3	8.54	540168 L-SPEC 605474	
Acajutla/Sonsonate	Mitsubishi	120 /13.2	27.5/33	3	10.4/12.5	544241	
Acajutla/Sonsonate	Mitsubishi	120 /13.2	29/38667	3	9.85	549508	
Acajutla/Sonsonate	Tubos Transelectric	120 /13.8	33.6/44.8/56	3	5.905	33574	Fuera de servicio
Acajutla/Sonsonate	Tubos Transelectric	120 /13.8	33.6/44.8/56	3	5.905	33573	Fuera de servicio
Acajutla/Sonsonate	Getra SPA	13.2 /13.8	60/80/100	3	11.36	67887	
Acajutla/Sonsonate	ABB Transmit Oy	121 /13.8	64		13/12.9/13	801318	
Acajutla/Sonsonate	ABB Transmit Oy	121 /13.8	64		12.8/12.7/12.8	801317	
Acajutla/Sonsonate	ABB Transmit Oy	121 /13.8	64		12.6/12.5/12.6	801393	
Soyapango/San Salvador	Meidensha	23 /13.8	25.5/33.9/42.5	3	6.26/8.33/10.44	4T752251	Unidad No. 1 y No. 2
Soyapango/San Salvador	Federal Pioneer	115 /13.2	18/24/30	3	7.28	WT3598-1	Unidad No. 3
Geotérmica/Ahuachapán	Italtrafo	13.8/115 Kv	37.5	3	7.85	8002.1	Unidad No. 1
Geotérmica/Ahuachapán	Italtrafo	13.8/115 Kv	37.5	3	7.85	2E8017	Unidad No. 2
Geotérmica/Ahuachapán	Jeumont Schneider	13.8/115 Kv	40	3	8.49	91385	Unidad No. 3
Cerrón Grande/Cabañas	ASEA	120 /13.8	100	3	6.17	59228	
Cerrón Grande/Cabañas	UNIAO	120 /13.2	86.67	3	6.56	500364	
15 Septiembre/San Vicente	OSAKA	120 /13.2	100	3	6/8/10	5BA209802	Unidad No. 1
15 Septiembre/San Vicente	OSAKA	120 /13.2	100	3	6/8/10	5BA209801	Unidad No. 2
Geotérmica Berlín/Usulután	DELTA STAR	13.8/115kV	37	3	8.8	F61951197	Unidad No.1
Geotérmica Berlín/Usulután	DELTA STAR	13.8/115kV	37	3	8.8	F61961197	Unidad No.2
Planta a Gas/San Miguel	Niagara transf.	46 /13.2	15/20/25	3	8.06	52386	
Planta a Gas/San Miguel	France Trafo	4.16 /4.16	6.25	3	7.10	160499	

Fuente : Empresas Generadoras

CUADRO 22. TRANSFORMADORES AUXILIARES PERTENECIENTES A LAS EMPRESAS GENERADORAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2002

LOCALIZACION SUBESTACION /DEPARTAMENTO	MARCA	TENSION NOMINAL (kV)	CAPAC. NOMINAL (MVA)	FASES	IMPEDANCIA EN %	NUMERO DE SERIE	OBSERVACIONES
5 de Noviembre/Chalate.	Maloney	13.8 /0.48	0.5	1			Servicio propio
5 de Noviembre/Chalate.	Maloney	13.8 /0.48	0.5	1			Servicio propio
5 de Noviembre/Chalate.	WESTINGHOUSE	13.8 /0.48	0.5	3		5698828	Servicio propio
5 de Noviembre/Chalate.	WESTINGHOUSE	13.8 /0.48	0.5	3		7011355	Servicio propio
Guajoyo/Santa Ana	ABB	13.8 /0.48	0.31	3	3.44	2B3173/1	
Guajoyo/Santa Ana	ABB	13.8 /0.48	0.31	3	3.44	2B3173/2	
Acajutla/Sonsonate	ABB Transmit Oy	13.8 /0.48	2.5	3	7.80	5216178	
Acajutla/Sonsonate	ABB Transmit Oy	13.8 /0.48	2.5	3	7.90	5216179	
Acajutla/Sonsonate	ABB Transmit Oy	13.8 /0.48	2.5	3	7.90	5217749	
Acajutla/Sonsonate	Mitsubishi	13.2 /4.16	3.5	3	6.02	544242	
Acajutla/Sonsonate	Mitsubishi	13.2 /4.16	2.5	3	5.55	549509	
Acajutla/Sonsonate	Mitsubishi	34.5 /4.16	3.5	3	6.26	544243	Transformador de arranque
Soyapango/San Salvador	Gecalsthom	13.8 /0.48	1.5	3	5.70	PZF-0591	
Soyapango/San Salvador	FPE	13.2 /0.48	0.3	3	2.40	23604-001	
San Miguel	General Electric	13.8 /0.48	0.1	3	2.29	N648311TEWA	
San Miguel	General Electric	4.16 /0.24	0.037	1	1.60	F469072-641	Unidad Motogeneradora
San Miguel	General Electric	4.16 /0.24	0.037	1	1.90	SND484584	Unidad Motogeneradora
San Miguel	WESTINGHOUSE	4.16 /0.24	0.025	1	2.60	5033802	Unidad Motogeneradora
Geotérmica/Ahuachapán	Italtrafo	13.8 /4.16	2.5	3	5/81	3M8004/1	
Geotérmica/Ahuachapán	Italtrafo	13.8 /4.16	2.5	3	5/81	3M8015/1	
Geotérmica/Ahuachapán	France Transfor.	13.8 /4.16	3.2	3	7.00	2125	
Geotérmica/Ahuachapán	Italtrafo	115 /4.16	3.2/4.0	3	6.2 a 7.75	3M8005/1	
Berlín/San Miguel	Virginia Corporation	13.8 /4.16	5.6	3	6.00	445000A037-867A	
Berlín/San Miguel	Virginia Corporation	13.8 /4.16	5.6	3	6.00	445000A37-8672B	
Cerrón Grande/Cabañas	Sierra	13.8 /0.48	0.75	3	5.75	587501B	Instalado en 2001
Cerrón Grande/Cabañas	Matra-Electric	13.8 /0.48	0.75	3	7.00	16461-1	Instalado en 1977
Planta a Gas/San Miguel	Balteau	13.8 /0.48	0.5	3	4.16		Servicio Propio

Fuente: Empresas Generadoras

CUADRO 23. TRANSFORMADORES DE POTENCIA PERTENECIENTES A LA EMPRESA TRANSMISORA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2002

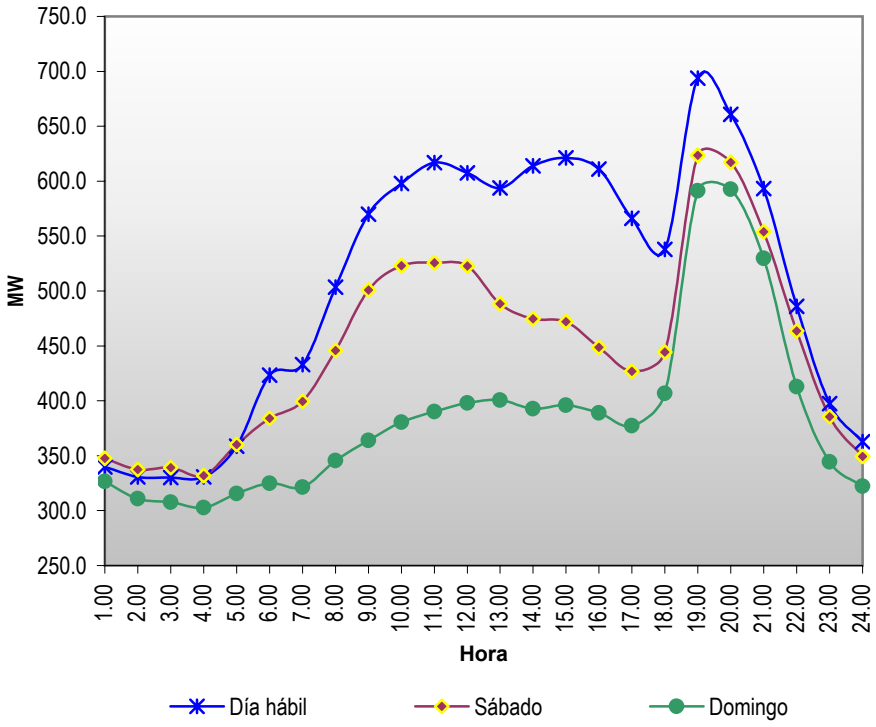
Nombre	Marca	Capacidad MVA	Impedancia	Voltaje Nominal (kV)	Fases	Observación
15 DE SEPTIEMBRE 46 (1)	Westinghouse	30/40/50	6.90	110/46-23	3	
ACAJUTLA 34.5	North American	30/40/50	6.90	110/34.4	3	
ACAJUTLA 46	Turbo Trans Electric	15/20/25	10.77	110/46	3	
AHUACHAPAN (1)	Mitsubishi	75/125/156.25	5.9/10.8/8.5	230/115/46323	3	Autotransformador con LTC (Interconexión)
AHUACHAPAN (2)	Mitsubishi	75/125/156.25	5.9/10.8/8.5	230/115/463-23	3	Autotransformador con LTC (Interconexión)
ATEOS 46	Getra	30/40/50	6.51	110/46-23	3	Transformador con LTC
ATEOS 34	Ansaldo Coemsa	15/20	6.86	110/34.5	3	Transformador con LTC
CERRON GRANDE 46	Ansaldo Coemsa	15/20	6.44	110/46-23	3	Transformador con LTC
GUAJOYO 46	Osaka	30/40/50	5.4/8.5/10.7	110/46	3	
NUEVO CUSCATLAN 23 (2)	General Electric	30/40/50	6.32	110/46-23	3	Conectado en paralelo
NUEVO CUSCATLAN 23 (1)	Osaka	30/40/50	6.4/8.6/10.7	110/46-23	3	Conectado en paralelo
NEJAPA 23 (1)	Coemsa/Ansaldo	30/40/50	6.29	110/46-23	3	Transformador en paralelo con LTC
NEJAPA 23 (2)	Coemsa/Ansaldo	30/40/50	6.29	110/46-23	3	Transformador en paralelo con LTC
OPICO 46	Pauwels	20	10.76	110/46-23	3	Subestación móvil
SANTA ANA 46	Osaka	30/40/50	6.40	110/46-23	3	
SAN ANTONIO ABAD 23 (1)	Efacec	30/40/50	6.50	110/46-23	3	Conectado en paralelo
SAN ANTONIO ABAD 23 (2)	Efacec	30/40/51	6.50	110/46-24	3	Conectado en paralelo
SAN BARTOLO 23	Efacec	30/40/50	6.43	110/46-23	3	Transformador con LTC
SAN MIGUEL 46 (1)	Ansaldo Coemsa	30/40/50	6.42	110/46-23	3	Conectado en paralelo con LTC
SAN MIGUEL 46 (2)	Ansaldo Coemsa	30/40/50	6.42	110/46-24	3	Conectado en paralelo con LTC
SONSONATE 46	Coemsa/Ansaldo	30/40/50	6.28	110/46-23	3	
SOYAPANGO 23	Osaka	30/40/50	6.50	110/46-23	3	Conectado en paralelo
SOYAPANGO 23	Osaka	30/40/50	6.50	110/46-23	3	Conectado en paralelo
SOYAPANGO 46	Westinghouse	30/40/50	6.30	110/46-23	3	
SAN RAFAEL CEDROS 46	HK Porter	30/40/50	6.60	110/46-23	3	
SANTO TOMAS 46	Coemsa/Ansaldo	45/60/75	6.28	110/46-23	3	Transformador con LTC
TECOLUCA 46	Coemsa/Ansaldo	30/40/50	6.27	110/46-23	3	Transformador con LTC

Fuente: Empresa Transmisora, S.A. De C.V.

Estación Seca (Enero-Diciembre 2002)			
Hora	Día hábil	Sábado	Domingo
1:00	339.7	347.7	326.7
2:00	330.8	337.4	310.9
3:00	330.1	339.2	307.6
4:00	330.8	331.8	302.8
5:00	358.7	360.2	315.5
6:00	423.4	383.9	325.0
7:00	433.1	399.5	321.4
8:00	503.6	445.8	345.7
9:00	569.8	500.9	364.0
10:00	597.9	523.1	380.5
11:00	616.9	525.5	390.1
12:00	607.5	522.7	398.1
13:00	593.7	488.4	400.6
14:00	613.8	474.7	392.8
15:00	621.2	472.1	396.0
16:00	611.1	448.8	389.1
17:00	566.1	426.9	377.2
18:00	537.9	444.4	406.8
19:00	693.8	623.6	591.2
20:00	660.8	617.0	592.8
21:00	593.2	553.9	529.6
22:00	485.9	463.7	412.8
23:00	397.4	385.4	344.5
24:00	362.7	349.5	322.2

Fuente: Unidad de Transacciones.

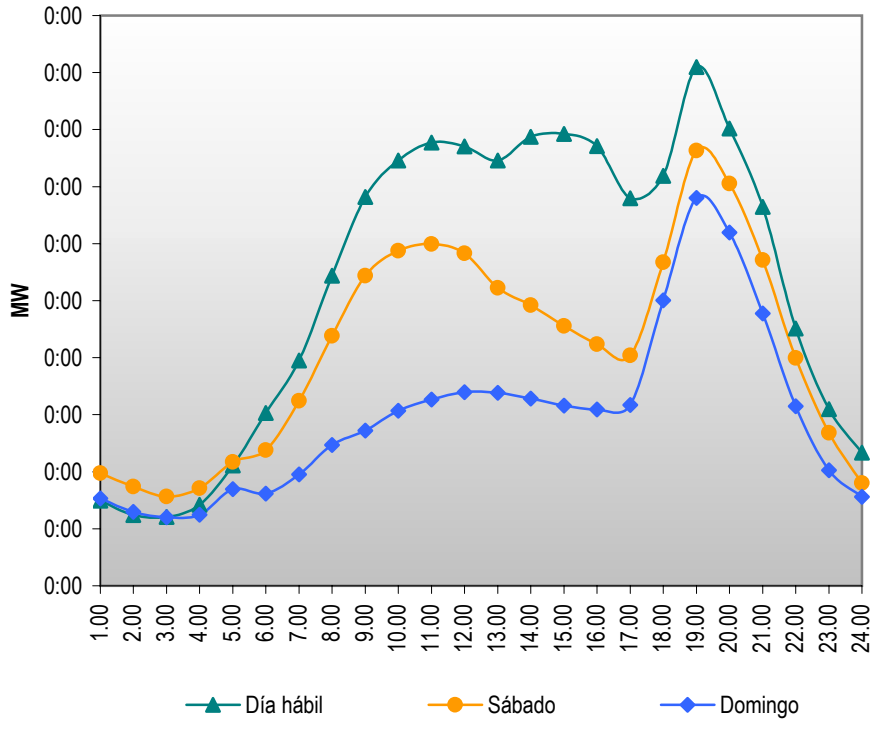
Gráfica 17.
CURVAS TÍPICAS DE CARGA, ESTACIÓN SECA
(Enero-Diciembre 2002)



Estación Lluviosa (Enero-Diciembre 2002)			
Hora	Día hábil	Sábado	Domingo
1:00	324.7	348.7	326.6
2:00	312.1	337.1	314.7
3:00	310.3	328.4	310.0
4:00	321.1	335.7	312.2
5:00	355.4	358.7	334.7
6:00	401.5	368.9	330.8
7:00	447.5	412.3	347.6
8:00	522.0	469.0	373.4
9:00	590.9	522.0	386.1
10:00	622.9	543.9	403.5
11:00	638.6	549.8	413.3
12:00	635.2	541.5	419.7
13:00	623.0	511.1	419.1
14:00	643.6	496.1	414.1
15:00	646.3	477.8	408.1
16:00	635.4	461.8	404.6
17:00	589.7	452.0	408.5
18:00	609.3	533.8	500.4
19:00	704.9	631.6	590.2
20:00	650.9	602.8	559.9
21:00	582.3	535.7	488.9
22:00	475.7	449.8	407.5
23:00	404.9	384.0	351.2
24:00	366.8	340.2	327.9

Fuente: Unidad de Transacciones

Gráfica 18.
CURVAS TÍPICAS DE CARGA, ESTACIÓN HÚMEDA
(Enero-Diciembre 2002)



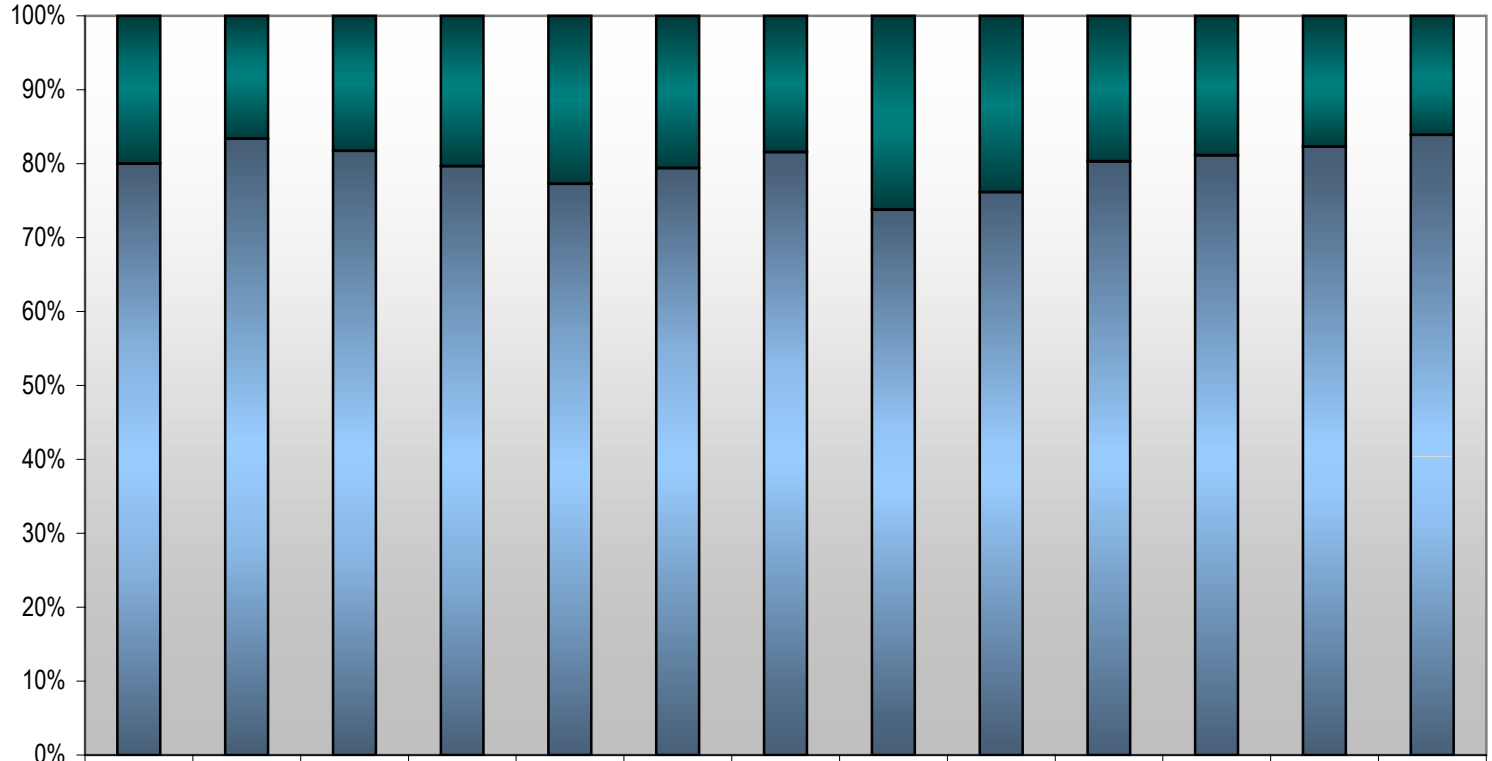
CUADRO 24. DEMANDA MENSUAL DE ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2002
(EN GWh)

	TOTAL	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
DISTRIBUIDORAS	1,870.1	311.7	288.5	310.8	322.5	332.3	304.3	321.7	308.1	298.2	316.9	299.1	309.0
CAESS	1,690.2	138.8	128.7	135.6	147.0	153.3	138.3	147.4	141.9	137.4	146.5	137.1	138.2
Mercado de Contratos	1,361.6	112.9	102.5	111.1	109.9	113.1	108.8	107.4	114.1	118.2	124.6	118.3	120.7
MRS	328.6	25.9	26.2	24.5	37.1	40.2	29.5	40.0	27.8	19.2	21.9	18.8	17.5
DELSUR	956.3	80.3	75.0	81.5	81.8	81.7	75.8	79.9	80.3	78.5	82.8	78.2	80.5
Mercado de Contratos	670.0	56.9	52.2	56.2	58.8	59.4	51.8	54.2	48.7	52.3	60.3	58.8	60.4
MRS	286.3	23.4	22.8	25.3	23.0	22.3	24.0	25.7	31.6	26.2	22.5	19.4	20.1
AES CLESA	614.4	50.9	45.7	50.6	50.3	53.6	49.7	51.9	51.5	50.2	53.9	51.5	54.6
Mercado de Contratos	475.3	43.4	40.2	41.3	41.4	43.4	40.9	38.2	37.3	34.3	35.8	35.6	43.5
MRS	139.1	7.5	5.5	9.3	8.9	10.2	8.8	13.7	14.2	15.9	18.1	15.9	11.1
EEO	462.2	41.7	39.1	43.1	43.4	43.7	40.5	42.5	34.4	32.1	33.7	32.3	35.7
Mercado de Contratos	337.5	31.4	28.5	31.1	30.5	31.5	30.5	27.3	24.7	25.1	26.0	25.1	25.8
MRS	124.7	10.3	10.6	12.0	12.9	12.2	10.0	15.2	9.7	7.0	7.7	7.2	9.9
DEUSEM	39.6	-	-	-	-	-	-	0.3	7.9	7.5	7.9	7.7	8.3
Mercado de Contratos	30.4	-	-	-	-	-	-	-	6.0	6.0	6.2	6.0	6.2
MRS	9.2	-	-	-	-	-	-	0.3	1.9	1.5	1.7	1.7	2.1
CARTOTEC. (MRS)	8.7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.3	4.4
CARTOTEC. (Cont.)	42.8	4.5	3.6	4.5	4.3	4.3	4.3	4.5	4.5	4.3	4.0	-	-
ANDA (MRS)	(14.8)	(1.6)	(0.7)	(1.4)	(2.0)	(2.5)	(2.2)	(0.3)	0.7	(1.2)	(0.9)	(1.3)	(1.4)
ANDA (Contratos)	276.7	22.3	20.2	22.3	21.9	23.1	22.3	23.0	23.1	23.5	25.3	24.5	25.2
EXCELERGY (MRS)	(0.1)	-	-	-	-	-	-	-	-	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)
EXCELERGY (Cont.)	33.6	-	-	-	1.4	4.0	3.9	4.0	4.0	3.9	4.1	4.1	4.2
CEL-COM (Cont.)	3.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.5	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
CEL-COM (MRS)	-												
GESAL-COM (Cont.)	92.9	10.1	8.5	3.0	3.8	10.6	11.8	4.7	5.5	5.8	7.7	10.5	10.9
GESAL-COM (MRS)	(64.9)	(10.1)	(8.4)	(2.2)	(1.3)	(8.1)	(9.1)	(1.7)	(2.6)	(2.8)	(3.8)	(6.8)	(8.0)
OTROS (MRS)	14.1	0.8	1.2	1.4	1.4	1.0	1.0	0.8	0.8	1.4	1.3	1.7	1.3
TOTAL CONTRATOS	**3,323.8**	**281.6**	**255.8**	**269.6**	**272.2**	**289.9**	**274.5**	**263.6**	**268.2**	**273.7**	**294.3**	**283.2**	**297.2**
TOTAL MRS	**830.9**	**56.2**	**57.2**	**68.9**	**80.0**	**75.3**	**62.0**	**93.7**	**84.1**	**67.2**	**68.5**	**60.9**	**57.0**
TOTAL MERCADO MAYORISTA	**4,154.7**	**337.8**	**313.0**	**338.5**	**352.2**	**365.2**	**336.5**	**357.3**	**352.3**	**340.9**	**362.8**	**344.1**	**354.2**

Fuente: Unidad de Transacciones

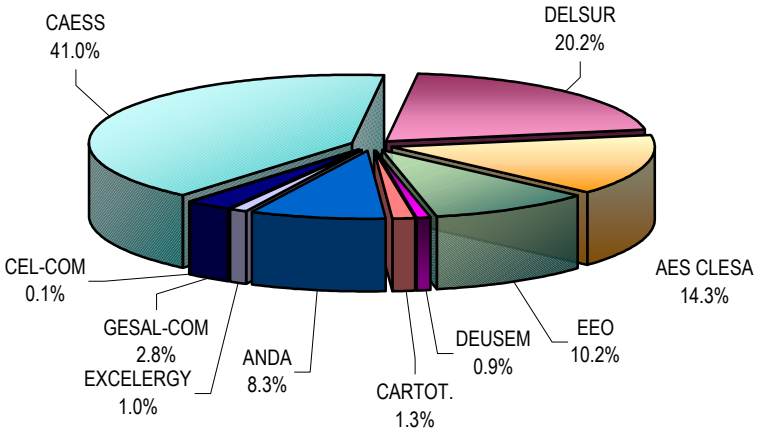
Nota: Los valores negativos corresponden a las desviaciones de contratos que fueron inyectadas al MRS, superando el valor total de sus retiros.

Gráfica 19. DEMANDA MENSUAL EN EL MERCADO MAYORISTA, 2002



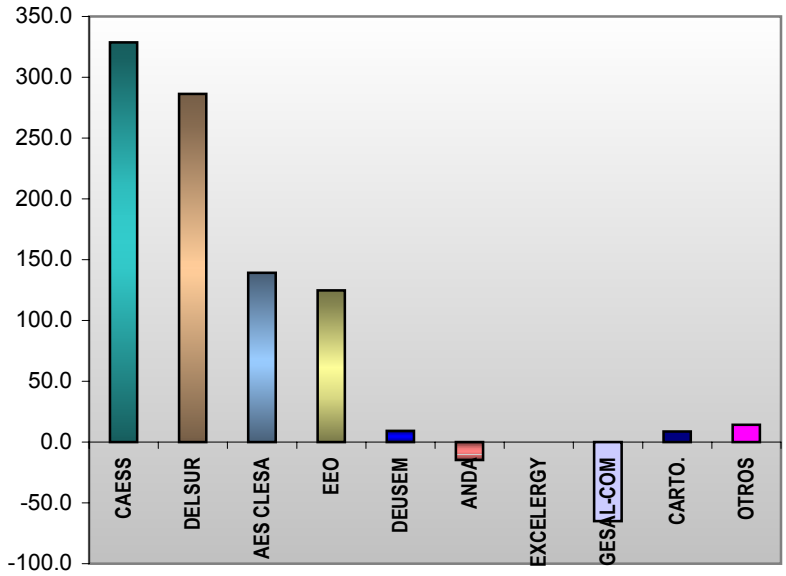
	2,002	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
MRS (GWh)	830.9	56.2	57.2	68.9	80.0	75.3	62.0	93.7	84.1	67.2	68.5	60.9	57.0
CONTRATOS (GWh)	3,323.8	281.6	255.8	269.6	272.2	289.9	274.5	263.6	268.2	273.7	294.3	283.2	297.2

Gráfica 20. DEMANDA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS, 2002
GWh



TOTAL= 3,323.8 GWh

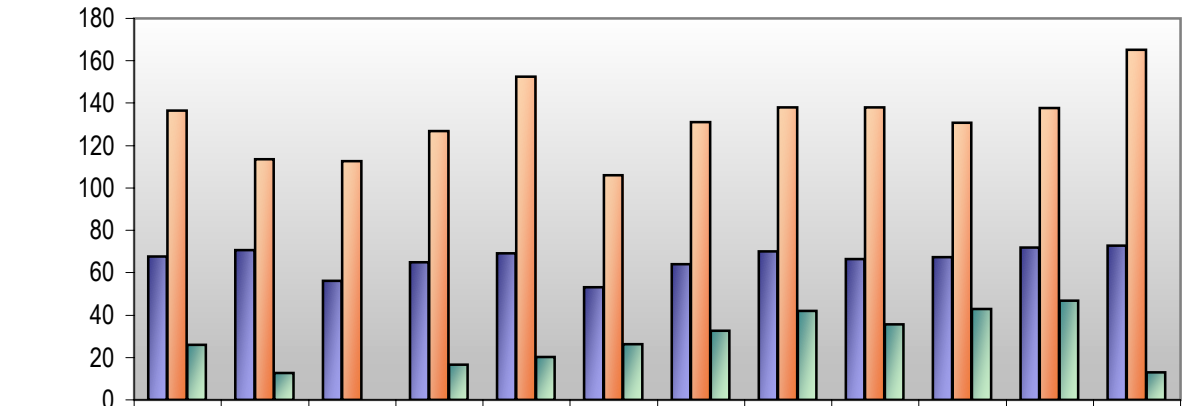
Gráfica 21. DEMANDA DE ENERGÍA EN EL MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA, 2002
GWh



Nota: Los valores negativos corresponden a las desviaciones de los contratos que fueron inyectados al MRS, superando el valor total de los retiros

TOTAL= 830.9 GWh

Gráfica 22. PRECIOS DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA, 2002



	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
PROMEDIO	67.69	70.75	56.06	64.85	69.12	53.05	63.91	70.01	66.57	67.43	71.98	72.79
MAXIMO	136.66	113.66	112.60	126.90	152.50	105.94	131.01	138.17	138.15	130.86	137.61	165.06
MINIMO	25.90	12.77	0.00	16.64	20.09	26.30	32.75	41.90	35.64	42.76	46.90	13.00

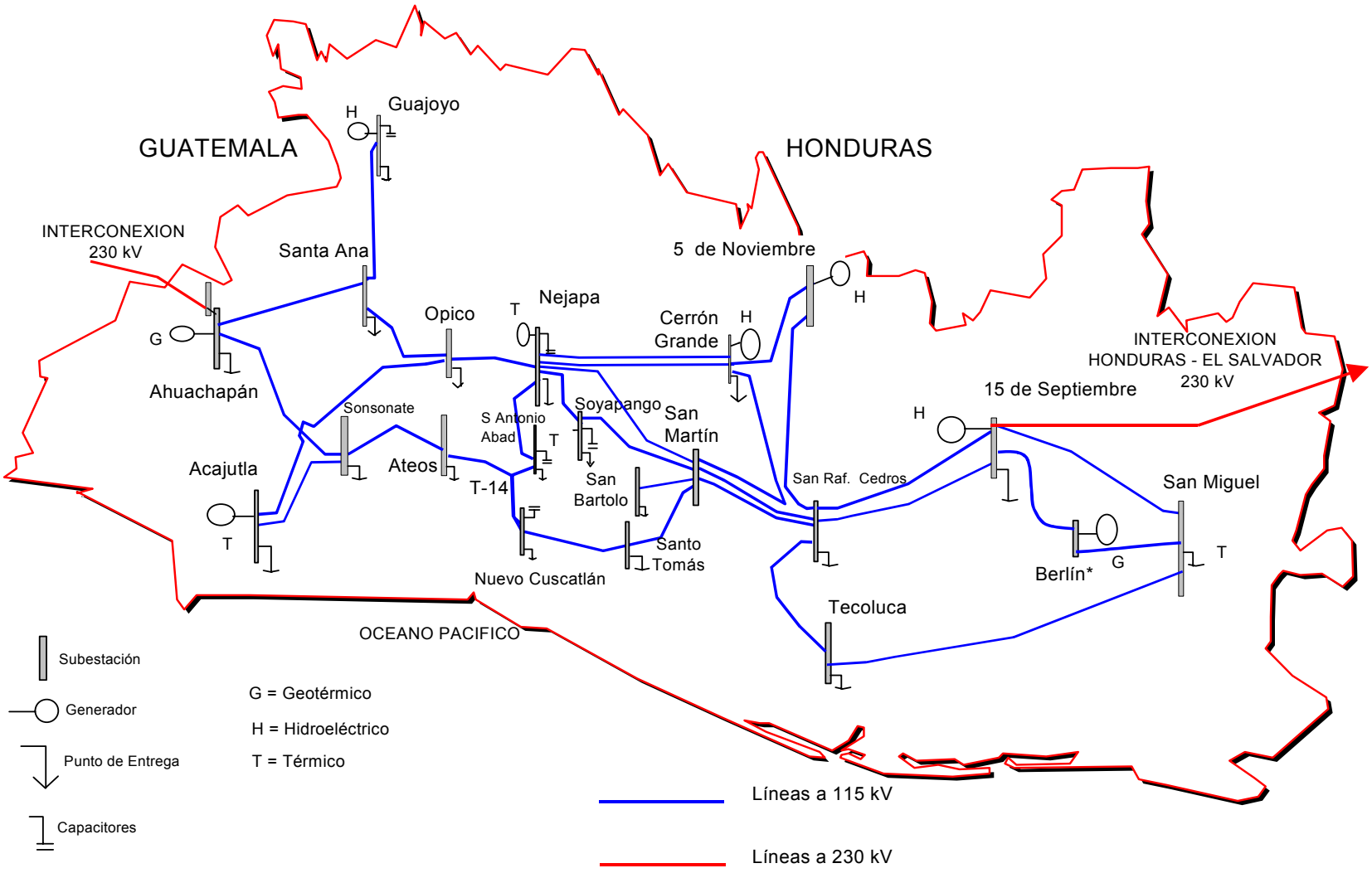
Mes

CUADRO 25. HISTÓRICO DE LA EVOLUCIÓN MENSUAL DE LOS PRECIOS PROMEDIOS EN EL MRS US$/MWh

Mes	1998	1999	2000	2001	2002
Enero	58.45	61.33	86.99	64.08	67.69
Febrero	70.61	57.87	91.84	66.35	70.75
Marzo	59.20	61.94	106.66	66.84	56.06
Abril	54.92	61.46	173.71	72.51	64.85
Mayo	73.21	65.75	74.39	70.49	69.12
Junio	59.76	76.81	65.34	70.77	53.05
Julio	52.04	64.94	58.12	73.61	63.91
Agosto	46.67	57.21	63.97	69.88	70.01
Septiembre	46.55	61.39	64.84	54.53	66.57
Octubre	52.30	56.92	58.87	58.32	67.43
Noviembre	58.00	67.34	60.50	63.14	71.98
Diciembre	66.45	74.42	59.58	69.83	72.79
TOTAL	**59.33**	**63.61**	**82.98**	**66.56**	**66.06**

Fuente: Unidad de Transacciones

Gráfica 23. SISTEMA DE GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN EN EL SALVADOR, A DICIEMBRE DE 2002



Fuente: ETESAL S.A. DE C.V.

CUADRO 26. INDICADORES TECNICOS Y DE EFICIENCIA SISTEMA DE TRANSMISION, 2002

ÍNDICES	2002
Número de empleados / Número de subestaciones	212/21 10.10
Número de empleados / Kilómetros de línea	212/1,129.03 0.19
Número de empleados / Capacidad de transformación (MVA)	212/1,310 0.16
Número de indisponibilidades de subestaciones / Número de subestaciones	78/21 3.71
Número de indisponibilidades de línea / 100 Kilómetros de línea	119/11.29 10.54
Número de vehículos / Kilómetros de línea	71/1,129.03 0.06

Fuente: Empresa Transmisora S.A. de C.V.

CUADRO 27. LÍNEAS DE TRANSMISION 115 -230 KV al 31 de diciembre de 2002

LÍNEAS DE TRANSMISION EN OPERACIÓN					LONG.
No.	DE SUBESTACIÓN	A SUBESTACIÓN	CODIGO DE LÍNEA	CALIBRE DE CONDUCTOR	(Kms)
LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DE 115 kV					
1	5 DE NOVIEMBRE	CERRON GRANDE	L7-10-17-01	ACSR-477-MCM FLICKER	18.59
2	5 DE NOVIEMBRE	SAN RAFAEL CEDROS	L7-10-32-01	ACSR-477-MCM FLICKER	30.00
3	GUAJOYO	SANTA ANA	L7-11-35-01	ACSR-477-MCM FLICKER	27.30
4	ACAJUTLA	SONSONATE	L7-13-41-01	ACSR-477-MCM FLICKER	23.47
5	ACAJUTLA	SONSONATE	L7-13-41-02	ACSR-477-MCM FLICKER	23.78
6	OPICO	SONSONATE	L7-38-41-01	ACSR-477-MCM FLICKER	40.75
7	SONSONATE	ATEOS	L7-41-44-01	ACSR-477-MCM FLICKER	29.20
8	AHUACHAPAN	SANTA ANA	L7-16-35-01	ACSR-477-MCM FLICKER	36.35
9	AHUACHAPAN	SONSONATE	L7-16-41-01	ACSR-477-MCM FLICKER	25.05
10	CERRON GRANDE	SAN RAFAEL CEDROS	L7-17-32-01	ACSR-477-MCM FLICKER	31.54
11	15 DE SEPTIEMBRE	SAN RAFAEL CEDROS	L7-18-32-01	ACSR-477-MCM FLICKER	40.98
12	15 DE SEPTIEMBRE	BERLÍN	L7-18-21-02	ACSR-477-MCM FLICKER	15.54
13	BERLIN	SAN MIGUEL	L7-21-34-01	ACSR-477-MCM-FLICKER	40.10
14	15 DE SEPTIEMBRE	SAN MIGUEL	L7-18-34-02	AAAC-4/0-ALLIANCE	44.50
15	15 DE SEPTIEMBRE	SAN MARTIN	L7-18-43-01	ACSR-477-MCM FLICKER	62.23
16	15 DE SEPTIEMBRE	SAN MARTIN	L7-18-43-02	ACSR-477-MCM FLICKER	62.23
17	SN RAFAEL CEDROS	SAN MARTIN	L7-32-43-01	ACSR-477-MCM HEN	20.96
18	SOYAPANGO	NEJAPA	L7-30-37-01	ACSR-477-MCM FLICKER	10.10
19	SOYAPANGO	SAN MARTIN	L7-30-43-01	ACSR-477-MCM FLICKER	10.93
20	SANTA ANA	OPICO	L7-35-38-01	ACSR-477-MCM FLICKER	23.00
21	SAN ANTONIO ABAD	NEJAPA	L7-36-37-01	ACSR-477-MCM FLICKER	6.86
22	SAN ANTONIO ABAD	ATEOS	L7-36-44-01	ACSR-477-MCM FLICKER	23.75
23	NEJAPA	OPICO	L7-37-38-01	ACSR-477-MCM FLICKER	19.47
24	NUEVO CUSCATLAN	SANTO TOMÁS	L7-42-46-01	ACSR-477-MCM FLICKER	17.90
25	SANTO TOMÁS	SAN MARTIN	L7-46-43-02	ACSR-477-MCM FLICKER	14.10
26	CERRON GRANDE	NEJAPA	L7-17-37-01	ACSR-477-MCM FLICKER	40.00
27	CERRON GRANDE	NEJAPA	L7-17-37-02	ACSR-477-MCM FLICKER	40.00
28	NEJAPA	SAN MARTIN	L7-37-43-01	ACSR-477-MCM FLICKER	16.40
29	SAN RAFAEL CEDROS	TECOLUCA	L7-32-39-01	ACSR-477-MCM FLICKER	31.00
30	SAN MARTIN	SAN BARTOLO	L7-43-45-01	ACSR-477-MCM FLICKER	5.40
31	SAN MARTIN	SAN BARTOLO	L7-43-45-02	ACSR-477-MCM FLICKER	5.40
32	SAN MIGUEL	OZATLAN	L7-34-39-01	ACSR-477-MCM FLICKER	43.60
33	OZATLÁN	TECOLUCA	L7-39-40-01	ACSR-477-MCM FLICKER	37.50
34	ACAJUTLA	ATEOS	L7-13-44-01	ACSR-477-MCM FLICKER	53.25
35	NUEVO CUSCATLAN	ATEOS	L7-42-44-01	ACSR-477-MCM FLICKER	23.60
36	SANTO TOMÁS	EL PEDREGAL	L7-46-47-01	ACSR-477-MCM FLICKER	26.70
LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DE 230 kV					
37	AHUACHAPAN	GUATEMALA ESTE	L7-16-00-01	ACSR-477-MCM HAWK	14.60
38	15 DE SEPTIEMBRE	HONDURAS	L8-18-HO-01	ACSR-477-MCM FLICKER	92.90
TOTAL					**1,129.03**

Fuente: Empresa Transmisora S.A. De C.V.

CUADRO 28. LÍNEAS DE TRANSMISIÓN NUEVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2002

ITEM	LÍNEA	CÓDIGO	LONGITUD
1	15 DE SEPTIEMBRE - SAN MARTÍN 02	L7-18-43-02	62.23
2	SAN MARTÍN - PEDREGAL	L7-46-47-01	26.70
3	SAN MARTÍN - SAN BARTOLO 02	L7-43-45-02	5.40
4	HONDURAS - EL SALVADOR	L8-18-01-01	92.90
5	SAN ANTONIO ABAD - ATEOS	L7-36-44-01	23.75
6	NUEVO CUSCATLÁN - ATEOS	L7-42-44-01	23.60
TOTAL			**234.58**

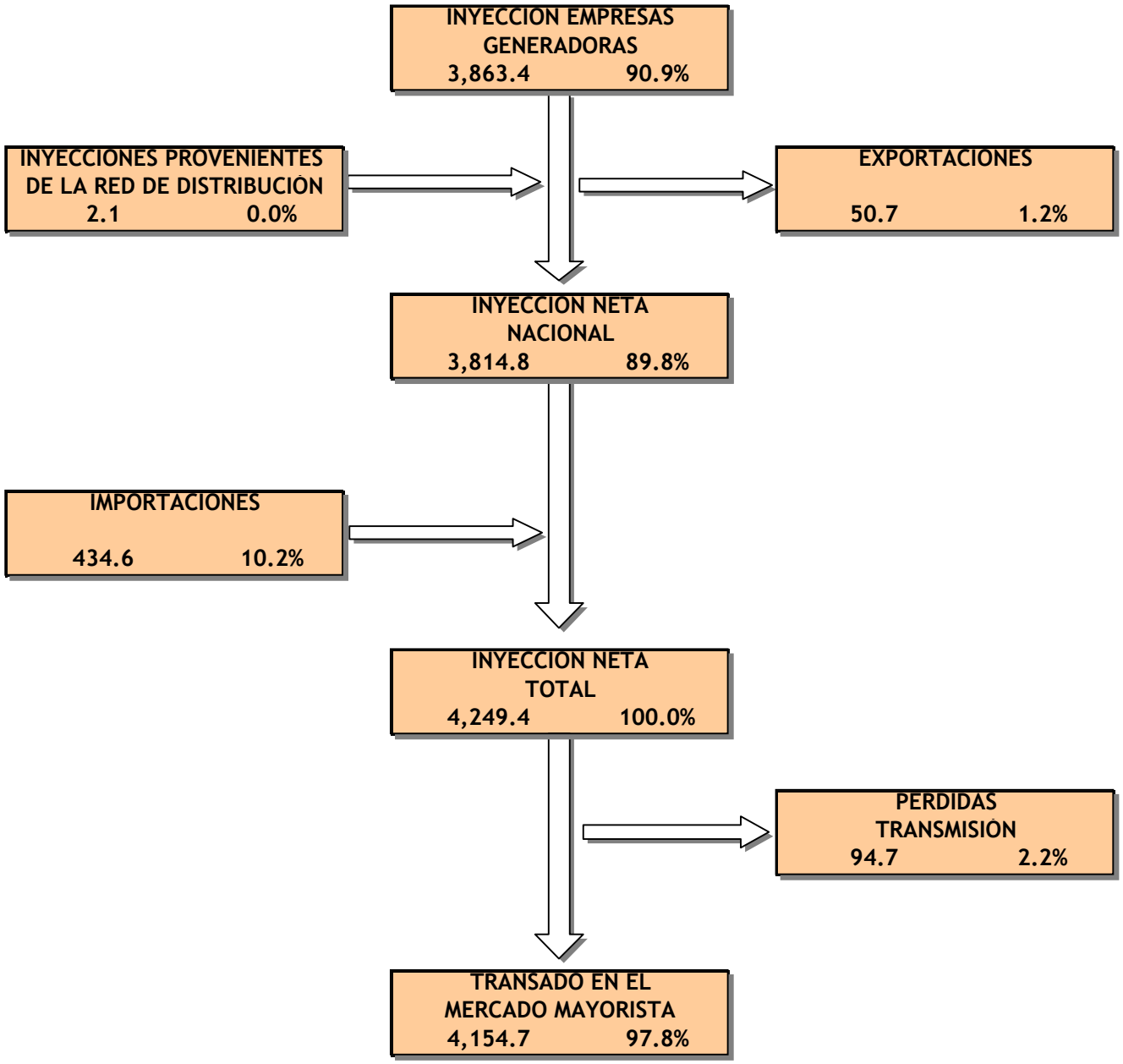
Fuente: ETESAL

CUADRO 29. LÍNEAS DE TRANSMISIÓN REHABILITADAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2002

ITEM	LÍNEA	CÓDIGO	LONGITUD
1	15 DE SEPTIEMBRE - BERLÍN	L7-18-21-01	15.54
2	SOYAPANGO - NEJAPA	L7-30-37-01	10.10
3	SAN RAFAEL - SAN MARTÍN	L7-32-43-01	20.96
4	AHUACHAPÁN - SONSONATE	L7-16-41-01	25.05
5	15 DE SEPTIEMBRE - SAN MARTÍN 01	L7-18-43-01	62.23
6	CERRÓN GRANDE - SAN RAFAEL CEDROS	L7-17-32-01	31.54
7	BERLÍN - SAN MIGUEL	L7-21-34-01	40.10
8	SAN MARTÍN - SANTO TOMÁS	L7-43-46-01	14.10
9	SOYAPANGO - SAN MARTÍN	L7-30-43-01	10.93
10	TECOLUCA - OZATLÁN	L7-39-40-01	37.50
11	SAN MIGUEL - OZATLÁN	L7-34-40-01	43.60
12	NUEVO CUSCATLÁN - SANTO TOMÁS	L7-42-46-01	17.90
13	SAN ANTONIO ABAD - NEJAPA	L7-36-37-01	6.86
14	ACAJUTLA - SONSONATE 01	L7-13-41-01	23.47
15	SANTA ANA - OPICO	L7-35-38-02	23.00
16	ACAJUTLA - SONSONATE 02	L7-13-41-02	23.78
17	SONSONATE - OPICO	L7-41-38-01	40.75
18	5 DE NOVIEMBRE - CERRÓN GRANDE	L7-10-17-01	29.20
19	5 DE NOVIEMBRE - SAN RAFAEL CEDROS	L7-10-32-01	36.35
20	SONSONATE - ATEOS	L7-41-44-01	29.20
21	AHUACHAPÁN - SANTA ANA	L7-16-35-01	36.35
22	GUAJOYO - SANTA ANA	L7-111-35-01	27.30
TOTAL			**605.81**

Fuente: ETESAL

Gráfica 24. FLUJO DE LA ENERGIA ELECTRICA MERCADO MAYORISTA EN 2002 (GWh)



Cuadro 30. RETIRO DE ENERGIA POR NODO, 2002 (MWh)

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
CAESS													
Cerrón Grande	5,363.90	5,037.74	5,688.36	5,627.03	5,710.76	5,103.99	5,215.09	5,335.54	5,086.45	5,510.70	5,264.31	5,912.95	64,856.82
Nejapa	20,379.34	20,635.40	22,456.55	24,132.42	26,809.46	25,436.86	25,851.44	24,238.45	24,290.10	25,144.17	24,471.61	24,261.54	288,107.34
San Antonio Abad	36,149.39	30,710.42	35,314.77	38,439.19	43,630.67	35,299.45	38,533.04	37,185.72	36,477.09	40,056.60	36,737.60	37,184.73	445,718.66
San Bartolo	22,732.30	23,299.42	22,571.89	23,339.48	24,716.36	22,670.49	24,415.75	23,690.75	23,262.71	24,528.75	22,561.20	23,861.56	281,650.65
Soyapango	37,437.79	33,033.47	33,591.40	38,603.21	35,973.05	34,565.25	37,500.56	36,000.05	33,639.50	37,167.60	32,828.01	32,161.95	422,501.84
San Rafael Cedros	6,603.48	5,928.17	6,538.20	6,313.89	5,740.14	5,433.89	5,559.87	5,632.33	5,530.25	5,724.01	5,501.31	5,966.41	70,471.94
Santo Tomás	10,173.30	9,997.56	9,400.17	10,534.12	10,732.79	9,761.19	10,336.24	9,817.32	9,197.89	8,315.16	9,657.94	9,572.57	117,496.25
Sub Total	**138,839.50**	**128,642.18**	**135,561.34**	**146,989.35**	**153,313.23**	**138,271.13**	**147,411.98**	**141,900.14**	**137,484.00**	**146,446.98**	**137,021.98**	**138,921.70**	**1,690,803.50**
AES-CLESA													
Acajutla	5,534.51	4,691.04	5,449.94	4,666.95	6,055.16	5,648.34	6,359.89	6,066.32	5,380.39	5,857.42	5,191.19	5,812.92	66,714.05
Ahuachapán	8,405.00	7,045.76	7,464.38	9,432.93	9,598.47	7,058.34	7,355.77	7,236.97	7,134.15	7,400.64	7,280.73	10,716.83	96,129.97
Ateos	12,155.85	11,484.56	13,157.01	13,314.04	15,281.95	14,284.04	14,571.47	14,002.08	14,378.06	16,175.07	15,175.55	14,399.83	168,379.50
Guajoyo	2,140.55	1,979.88	2,267.93	2,250.05	1,951.57	2,071.18	2,165.61	2,259.34	2,121.10	2,239.89	2,189.77	2,710.55	26,347.41
Santa Ana	17,012.63	15,291.08	16,395.10	14,629.89	14,819.04	15,293.75	15,900.90	16,266.07	15,592.13	16,571.47	15,662.18	14,990.71	188,424.93
Sonsonate	5,660.07	5,159.00	5,870.89	6,009.90	5,892.23	5,411.28	5,463.63	5,628.50	5,562.12	5,682.00	5,983.07	6,390.24	68,712.93
Sub Total	**50,908.59**	**45,651.31**	**50,605.25**	**50,303.74**	**53,598.42**	**49,766.93**	**51,817.26**	**51,459.28**	**50,167.94**	**53,926.49**	**51,482.49**	**55,021.08**	**614,708.79**
DELSUR													
Ateos	4,475.60	3,437.77	4,467.67	4,428.29	4,570.04	4,182.78	4,232.77	4,514.67	4,319.59	4,408.70	4,019.81	4,781.64	51,839.33
Nuevo Cuscatlán	27,658.60	26,858.77	29,310.21	30,488.03	30,917.80	29,755.48	30,784.43	29,839.72	29,619.42	31,496.44	28,699.39	26,986.54	352,414.82
Opico	8,024.80	7,902.71	8,837.73	6,985.49	4,915.91	4,342.14	4,842.23	6,991.37	6,668.80	6,712.67	6,507.52	6,254.34	78,985.72
El Pedregal	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,806.32	11,895.74	14,702.06
Santa Ana	638.42	623.92	717.75	619.63	477.03	278.82	374.57	339.26	267.65	370.57	257.54	477.44	5,442.60
San Bartolo	283.60	321.95	400.83	411.06	437.23	419.13	440.64	455.15	442.56	470.55	456.05	505.12	5,043.86
Soyapango	9,959.70	7,837.21	8,635.64	8,315.14	7,686.23	8,022.80	9,879.56	8,276.44	11,155.59	11,895.48	8,347.33	5,285.70	105,296.82
San Rafael Cedros	5,811.20	5,090.97	5,618.92	5,815.66	6,071.60	5,543.38	4,289.46	4,932.04	5,446.21	5,949.05	5,757.69	6,183.04	66,509.24
Santo Tomás	15,932.50	15,760.06	15,566.48	16,754.32	18,350.01	15,811.06	15,573.80	16,346.47	13,264.02	13,541.80	14,867.93	14,973.26	186,741.72
Tecoluca	7,541.77	7,157.28	7,981.75	7,943.46	8,245.32	7,435.18	9,477.15	8,518.62	7,295.66	7,891.74	6,480.47	3,596.92	89,565.33
Sub Total	**80,326.19**	**74,990.62**	**81,536.98**	**81,761.09**	**81,671.17**	**75,790.77**	**79,894.62**	**80,213.75**	**78,479.50**	**82,737.00**	**78,200.05**	**80,939.74**	**956,541.48**
EEO													
15 de Septiembre	10,842.60	7,948.93	8,111.27	8,745.53	8,657.24	7,274.58	8,119.11	2,593.73	3,628.83	3,729.68	3,713.77	4,328.97	77,694.22
San Miguel	30,824.20	31,118.98	35,046.63	34,664.76	34,983.24	33,162.69	34,432.19	31,819.73	28,466.20	29,941.67	28,611.51	31,621.43	384,693.23
Sub Total	**41,666.80**	**39,067.90**	**43,157.90**	**43,410.28**	**43,640.48**	**40,437.27**	**42,551.30**	**34,413.46**	**32,095.03**	**33,671.35**	**32,325.28**	**35,950.40**	**462,387.45**
DEUSEM													
Ozatlán	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	254.41	7,879.95	7,560.49	7,979.97	7,707.04	8,364.69	**39,746.55**
INVINTER													
Acajutla	172.53	544.16	834.88	788.91	362.20	331.83	217.65	161.87	863.92	814.85	1,317.58	829.32	**7,239.71**
ANDA													
Nejapa	16,033.37	14,937.21	16,088.52	15,360.39	15,766.11	15,120.45	16,594.67	17,401.56	16,523.04	17,876.84	17,314.96	17,772.92	196,790.03
Santa Ana	4,668.91	4,429.74	4,750.01	4,518.92	4,697.88	4,955.99	6,064.55	6,351.34	5,724.02	6,467.04	5,831.87	5,974.57	64,434.84
San Miguel	60.85	55.49	65.12	56.94	57.27	49.79	54.99	57.97	52.57	54.27	51.38	52.75	669.39
Sub Total	**20,763.13**	**19,422.45**	**20,903.65**	**19,936.24**	**20,521.26**	**20,126.23**	**22,714.21**	**23,810.87**	**22,299.62**	**24,398.15**	**23,198.21**	**23,800.24**	**261,894.25**
CARTOTECNICA													
Ateos	4,464.00	3,600.00	4,464.00	4,320.00	4,320.00	4,320.00	4,458.00	4,464.00	4,320.00	4,026.00	4,304.87	4,440.00	**51,500.87**
CEL-COMERCIALIZADOR													
San Antonio Abad	150.08	135.52	136.32	128.40	100.64	90.80	100.58	91.28	93.60	97.27	93.60	88.32	1,306.41
Soyapango	0.00	1.44	0.00	0.00	0.00	0.00	36.51	0.00	0.00	0.00	28.36	1.13	67.44
Guajoyo	0.00	0.00	0.00	60.00	350.36	35.40	148.60	36.55	35.05	36.53	34.79	34.55	771.83
Cerrón Grande	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	100.80	0.00	148.80	144.00	148.60	144.00	126.02	812.22
15 de Septiembre	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	72.14	72.14
El Pedregal	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11.31	11.31
Sub Total	**150.08**	**136.96**	**136.32**	**188.40**	**451.00**	**227.00**	**285.69**	**276.63**	**272.65**	**282.40**	**300.74**	**333.46**	**3,041.33**
CEL													
15se-u1	71.96	116.82	88.93	75.65	90.20	36.96	123.41	73.52	4.71	32.63	66.41	95.171	876.36
15se-u2	61.65	42.86	42.10	74.27	77.60	21.42	29.72	60.47	19.11	32.70	43.28	62.984	568.17
5nov-ggp	49.00	40.01	97.37	56.84	79.76	91.03	69.31	85.49	86.31	40.60	70.54	108.113	874.36
guaj-u1	9.89	15.37	10.13	25.21	29.98	36.14	27.01	40.76	40.76	43.32	39.21	12.683	330.46
cgra-u1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.01	0.027	0.05
c-gra-u2	16.63	0.18	1.01	1.08	28.09	60.52	3.04	27.78	88.60	1.04	0.00	0.005	227.99
Sub Total	**209.13**	**215.23**	**239.53**	**233.05**	**305.63**	**246.07**	**252.48**	**288.03**	**239.49**	**150.29**	**219.45**	**278.98**	**2,877.37**
DUKE													
smig-u1	0.00	4.22	0.00	7.84	14.30	13.53	1.47	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	41.36
smig-u2	0.00	0.82	0.00	0.64	1.38	1.09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.93
soya-g1	61.49	57.64	61.61	59.05	51.77	55.84	60.85	33.13	0.00	0.00	0.00	0.00	441.39
acaj-g3	58.30	23.96	35.55	6.82	65.49	82.13	6.61	0.75	39.52	24.76	4.02	5.94	353.83
acaj-u5	113.42	165.55	130.90	145.06	111.55	102.96	163.11	166.03	132.48	141.74	137.52	117.94	1,628.26
acaj-g2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Sub Total	**233.21**	**252.20**	**228.05**	**219.41**	**244.48**	**255.55**	**232.04**	**199.92**	**172.00**	**166.50**	**141.54**	**123.87**	**2,468.75**
GESAL													
Berlín	6.57	1.92	0.00	1.81	13.73	11.42	10.76	1.58	5.62	33.74	0.00	1.87	89.01
Ahuachapán	110.53	97.05	88.82	171.38	123.10	90.74	122.34	162.35	91.42	102.10	98.75	119.69	1,378.27
Sub Total	**117.09**	**98.97**	**88.82**	**173.19**	**136.83**	**102.17**	**133.10**	**163.93**	**97.04**	**135.84**	**98.75**	**121.56**	**1,467.27**
GESAL-COMER													
San Bartolo	0.00	0.00	258.72	1,970.60	2,001.90	2,174.77	2,408.92	2,277.88	2,354.65	3,248.60	3,088.22	2,340.38	22,124.64
Soyapango	0.00	0.00	143.38	161.75	162.64	205.09	260.09	244.93	243.44	260.30	243.51	246.44	2,171.57
Santo Tomás	0.00	85.88	345.04	342.16	351.76	338.90	353.59	346.80	328.52	353.40	334.94	347.52	3,528.51
Sub Total	**0.00**	**85.88**	**747.14**	**2,474.51**	**2,516.30**	**2,718.76**	**3,022.60**	**2,869.61**	**2,926.61**	**3,862.30**	**3,666.67**	**2,934.34**	**27,824.72**
CESSA													
Guajoyo	33.97	53.34	47.40	13.76	0.24	22.04	0.14	0.31	30.18	1.22	1.95	0.01	**204.57**
EXCELERGY													
Nuevo Cuscatlán	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	28.80	36.43	36.48	34.40	49.19	50.23	52.23	287.76
Opico	0.00	0.00	0.00	1,320.00	3,720.00	3,600.00	3,715.00	3,710.00	3,575.50	3,695.60	3,600.00	3,681.10	30,617.20
San Bartolo	0.00	0.00	0.00	0.00	32.10	43.75	48.32	43.52	44.87	48.23	44.61	44.87	350.26
Soyapango	0.00	0.00	0.00	66.78	202.32	186.05	202.28	200.35	187.47	205.38	207.34	210.81	1,668.78
Santo Tomás	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.10	1.70	1.69	1.59	9.66	13.43	17.81	46.99
Acajutla	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.67	0.90	0.87	0.89	3.33
Ahuachapán	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.56	4.07	4.08	4.20	13.92
Ateos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9.50	29.41	28.39	29.25	96.55
Santa Ana	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11.18	26.59	25.77	26.44	89.98
San Miguel	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.05	16.29	16.05	16.73	51.12
Sonsonate	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.30	7.06	6.77	7.02	22.15
Guajoyo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.29	2.37	2.42	7.08
Nejapa	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.93	7.79	8.20	18.91
San Antonio Abad	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	27.25	39.93	41.72	108.90
San Rafael Cedros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.89	1.89
Tecoluca	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.39	3.39
Sub Total	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**1,386.78**	**3,954.42**	**3,859.70**	**4,003.74**	**3,992.04**	**3,870.10**	**4,124.85**	**4,047.63**	**4,148.97**	**33,388.20**
TOTAL	**337,884.23**	**312,761.22**	**338,551.26**	**352,198.71**	**365,035.65**	**336,475.44**	**357,249.21**	**352,093.79**	**340,878.56**	**362,724.19**	**344,034.22**	**356,208.35**	**4,156,094.82**

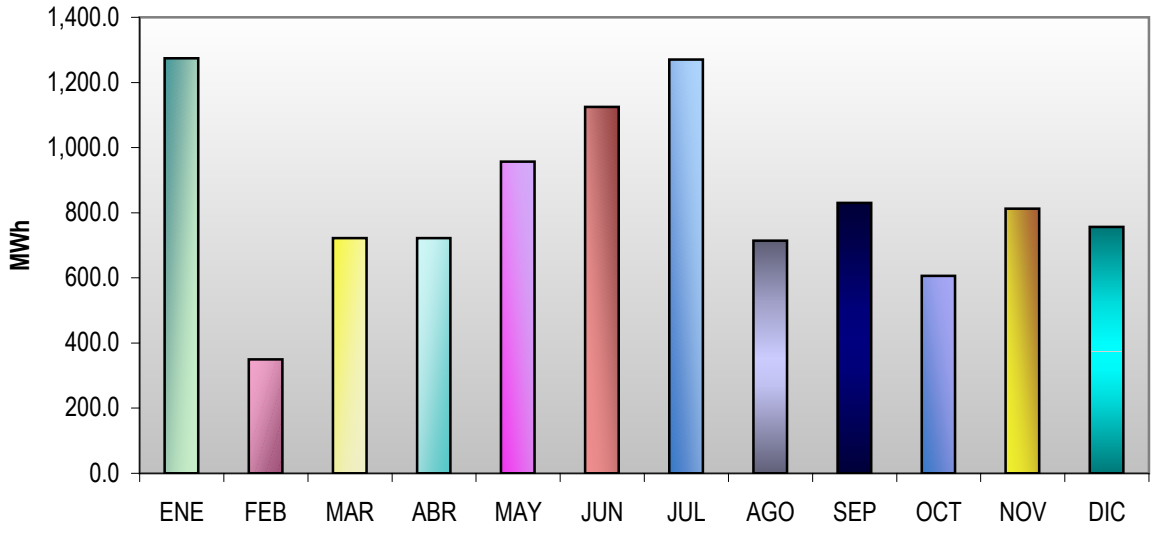
Fuente: Unidad de Transacciones

CUADRO 31. ENERGÍA NO SERVIDA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2002

ENERGIA NO SERVIDA		
MESES	(MWh)	%Demanda
ENE	1,274.7	0.4
FEB	349.8	0.1
MAR	722.4	0.2
ABR	721.9	0.2
MAY	957.1	0.3
JUN	1,124.7	0.3
JUL	1,270.0	0.3
AGO	714.2	0.2
SEP	830.0	0.2
OCT	605.9	0.2
NOV	812.7	0.2
DIC	756.7	0.2
TOTAL	**10,140.1**	**0.2**

Fuente: Unidad de Transacciones.

Gráfica 25. ENERGÍA NO SERVIDA EN EL MERCADO MAYORISTA, PERIODO: ENERO-DICIEMBRE 2002



CUADRO 32. DEMANDA NETA NACIONAL, ENERGIA NO SERVIDA Y ENERGIA NETA AJUSTADA 1985- 2002 (MWh)

AÑOS	INYECCIÓN NETA DE CEL 1	IMPORTACIONES NETAS 2	INYECCIÓN NETA OTROS GENERADORES NACIONALES 3	DEMANDA NETA NACIONAL 4 = (1+2+3)	ENERGIA NO SERVIDA 5	ENERGIA NETA AJUSTADA 6 = (4+ 5)
1985	1,650,543.7			1,650,543.7	33,270.0	1,683,813.7
1986	1,623,752.2	87,722.4		1,711,474.6	54,320.0	1,765,794.6
1987	1,834,244.7	8,807.8		1,843,052.5	72,707.1	1,915,759.6
1988	1,929,640.6	34,698.4		1,964,339.0	128,195.0	2,092,534.0
1989	1,975,422.3	3,967.7		1,979,390.0	177,215.0	2,156,605.0
1990	2,164,297.8	1,376.2		2,165,674.0	81,257.3	2,246,931.3
1991	2,230,503.2	5,144.3		2,235,647.5	160,852.3	2,396,499.8
1992	2,316,522.5	52,603.3		2,369,125.8	134,285.0	2,503,410.8
1993	2,718,363.9	79,026.8		2,797,390.7	22,134.6	2,819,525.3
1994	3,075,269.2	(11,254.0)		3,064,015.2	21,562.4	3,085,577.6
1995	3,071,023.9	(35,213.3)	199,710.1	3,235,520.7	15,059.2	3,250,579.9
1996	2,686,233.7	20,633.5	654,433.7	3,361,300.9	13,750.7	3,375,051.6
1997	2,622,861.4	88,091.0	925,286.4	3,636,238.8	15,318.0	3,651,556.8
1998	2,804,635.0	37,955.8	932,564.3	3,775,155.1	1,937.1	3,777,092.2
1999	2,704,638.5	250,400.0	933,468.5	3,888,507.0	7,011.0	3,895,518.0
2000	1,170,416.5	696,000.0	2,206,749.0	4,073,165.5	7,138.2	4,080,303.7
2001	1,156,200.0	309,000.0	2,490,300.0	3,955,500.0	11,737.8	3,967,237.8
2002	1,133,400.0	383,900.0	2,732,100.0	4,249,400.0	10,140.2	4,259,540.2

Fuente: Empresas Generadoras, Unidad de Transacciones y Empresa Transmisora

CUADRO 33. CARGOS POR EL USO DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN, 2002-2003

	2002*	2003
Potencia Declarada (MW)	498.0	538
Costos de Operación y Mantenimiento (COM)	$10,615,779.49	$12,138,386.29
Anualidad del Valor Nuevo de Reemplazo (AVNR)	$1,118,960.54	$1,245,686.01
Valor Esperado de Compensación por Fallas (VECF)	$213,628.43	$1,373,199.99
INEX (75% de los INGRESOS ADICIONALES)	-$1,556,849.23	-$2,675,056.39
TOTAL	$10,391,519.23	$12,082,215.90
Cargo por Uso del Sistema de Transmisión (US$/MW)	**$20,866.50**	**$22,457.65**

Fuente:SIGET

*Cargo actualmente bajo apelación en la Corte Suprema de Justicia de El Salvador por parte de ETESAL.

CUADRO 34. CARGO POR LA OPERACIÓN DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN Y EL MERCADO MAYORISTA, 2002-2003

	2002	2003
Costo de Operación y Mantenimiento	$2,243,206.00	$2,408,940.00
Anualidades de las Inversiones	$887,456.00	$523,894.00
Presupuesto Operativo	$3,130,662.00	$2,932,834.00
Cargos por Congestión	-$950,052.00	-$184,564.00
Presupuesto de Ingreso	**$2,180,610.00**	**$2,748,270.00**
Cargo por la operación del Sistema de Transmisión y el Mercado Mayorista (US$/MES)	$109,030.50	$137,413.50
Cargo a Transmisores (US$/MES)	$2,071,579.50	$2,610,856.50

Fuente: SIGET

MERCADO MINORISTA

CUADRO 35. CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES NO MAYORISTAS, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2002

CENTRAL	CAPACIDAD INSTALADA (MW)	%
TERMOELÉCTRICAS	**80.5**	**87.5%**
Textufil, S.A. de C.V.	28.7	31.2%
Ingenio El Ángel	19.0	20.7%
Compañía Azucarera Salvadoreña, S.A.	17.5	19.0%
Ingenio La Cabaña	10.8	11.7%
Empresa Eléctrica del Norte	4.5	4.9%
PEQUEÑAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS	**11.5**	**12.5%**
Compañía Eléctrica Cucumacayán S.A. de C.V. (CECSA)	**8.0**	8.7%
Central Río Sucio	2.5	2.7%
Central Cucumacayán	2.3	2.5%
Central Milingo	0.8	0.9%
Central Bululú	0.7	0.7%
Central Atehuesías	0.6	0.7%
San Luis I	0.6	0.7%
Cutumay Camones	0.4	0.4%
Central Sonsonate	0.2	0.2%
Sociedad Hidroeléctrica SENSUNAPAN S.A. de C.V.	**2.8**	3.0%
Central Nahuizalco	2.8	3.0%
Empresa Hidroeléctrica Sociedad De Matheu y Compañía	**0.7**	0.8%
TOTAL	**92.0**	**100.0%**

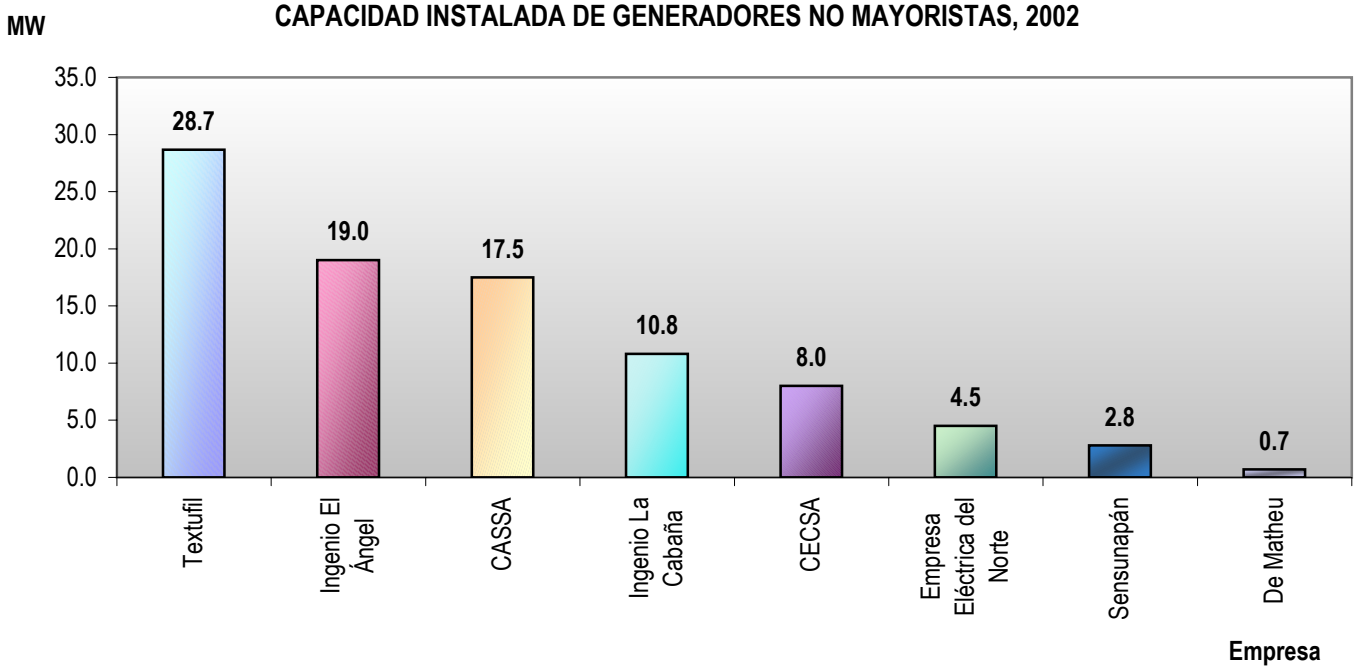
Fuente: Pequeñas Centrales Hidroeléctricas y Pequeños Generadores Térmicos

CUADRO 36. CAPACIDAD INSTALADA TOTAL NACIONAL, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2002

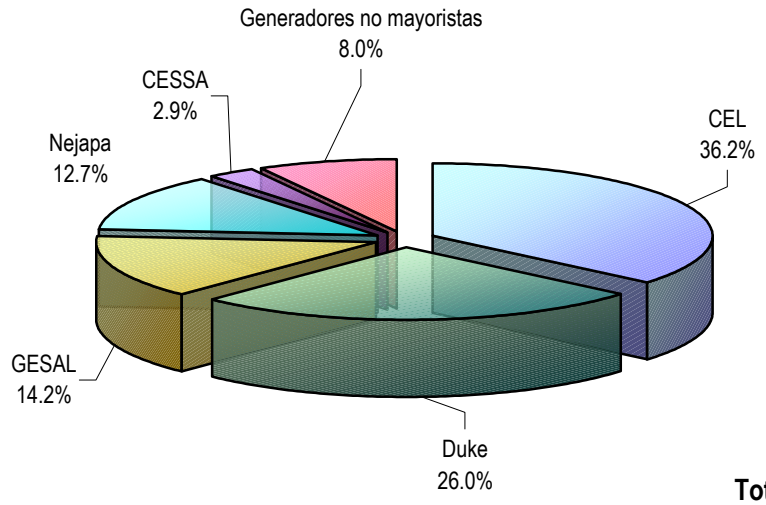
GENERADOR	CAPACIDAD INSTALADA (MW)	%
TOTAL GENERADORES MERCADO MAYORISTA	**1,044.2**	**91.9%**
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa CEL	410.8	36.2%
Duke	295.1	26.0%
GESAL	161.2	14.2%
Nejapa Power	144.5	12.7%
Cemento de El Salvador, S.A. de C.V. 1/	32.6	2.9%
TOTAL GENERADORES MERCADO NO MAYORISTA	**92.0**	**8.1%**
Centrales Termoeléctricas	80.5	7.1%
Pequeñas Centrales Hidroeléctricas	11.5	1.0%
TOTAL	**1,136.2**	**100.0%**

Fuente: Empresas Generadoras

Gráfica 26.
CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES NO MAYORISTAS, 2002



Gráfica 27.
CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN EN EL SALVADOR, 2002



Total: 1,136.2 MW

CUADRO 37. GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2002
(En MWh)

CENTRALES	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
COMPAÑÍA ELÉCTRICA CUCUMACAYÁN , S.A. DE C.V.													
Atehuesias													
Bruta	111.5	107.8	107.8	106.4	112.7	122.7	96.2	0.0	0.0	0.0	179.6	127.9	1,072.6
Consumo Propio	0.4	0.5	0.3	0.4	0.4	0.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.6	0.1	3.3
Neta	111.1	107.3	107.5	106.0	112.3	122.4	95.8	0.0	0.0	0.0	179.0	127.8	1,069.3
Bululú													
Bruta	233.0	211.9	235.3	224.7	266.0	291.5	280.2	271.9	302.3	312.1	253.2	230.4	3,112.6
Consumo Propio	0.7	0.9	0.6	0.8	0.8	0.7	0.8	1.2	1.2	1.6	0.8	0.3	10.3
Neta	232.3	211.0	234.7	224.0	265.2	290.8	279.5	270.7	301.2	310.5	252.4	230.2	3,102.4
Cucumacayán													
Bruta	917.8	826.5	929.3	873.2	958.2	852.5	747.9	791.4	807.0	811.0	795.9	999.7	10,310.3
Consumo Propio	2.7	3.6	2.5	3.0	2.8	2.2	2.9	3.6	3.1	4.4	2.6	0.8	34.2
Neta	915.1	822.8	926.8	870.2	955.4	850.3	745.0	787.8	803.9	806.6	793.4	998.8	10,276.0
Cutumay Camones													
Bruta	73.0	61.9	65.6	63.3	67.7	28.9	62.4	0.0	0.0	0.0	37.0	78.9	538.6
Consumo Propio	0.2	0.3	0.2	0.4	0.5	0.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	3.6
Neta	72.7	61.6	65.4	62.9	67.3	28.2	61.8	0.0	0.0	0.0	36.4	78.8	535.0
Milingo													
Bruta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	190.1	190.1
Consumo Propio	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Neta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	190.1	190.1
Río Sucio													
Bruta	439.4	368.0	365.1	434.0	497.0	570.6	852.5	32.0	11.8	663.0	669.1	388.2	5,290.6
Consumo Propio	8.8	7.4	7.4	8.7	9.9	11.4	17.0	0.6	0.2	13.1	13.3	7.7	105.4
Neta	430.5	360.6	357.8	425.3	487.1	559.2	835.5	31.4	11.7	649.9	655.9	380.5	5,185.2
Sonsonate													
Bruta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.7	30.7
Consumo Propio	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	1.8
Neta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	28.8
San Luis I													
Bruta	173.8	53.2	135.0	131.4	130.8	256.7	278.4	267.0	302.6	180.5	260.9	258.7	2,429.0
Consumo Propio	2.3	1.4	0.4	0.4	0.4	0.7	1.2	1.9	1.2	2.6	1.0	0.3	13.8
Neta	171.50	51.83	134.68	130.95	130.40	255.92	277.25	265.10	301.39	177.95	259.93	258.32	2,415.2
SENSUNAPAN													
Bruta	1,451.9	1,312.1	1,425.8	1,358.4	1,533.7	1,561.8	1,544.8	1,495.6	1,563.9	1,563.8	1,374.5	1,321.9	17,508.3
Consumo Propio	5.0	4.5	5.0	4.9	5.0	4.9	5.0	5.0	4.9	5.0	4.9	5.0	59.1
Neta	1,408.4	1,272.7	1,383.1	1,317.7	1,487.7	1,514.9	1,498.5	1,450.7	1,517.0	1,516.9	1,333.2	1,282.2	16,983.0
DE MATHEU													
Bruta	490.5	441.3	499.5	460.0	472.4	456.6	472.0	468.3	465.7	470.2	453.4	494.0	5,643.9
Consumo Propio	3.6	3.3	3.7	3.4	3.5	3.4	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.7	42.0
Neta	480.7	432.5	489.5	450.8	462.9	447.5	462.6	458.9	456.4	460.8	444.3	484.2	5,531.1
TOTAL GENERACIÓN NETA PEQUENAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS	3,822.4	3,320.4	3,699.4	3,587.8	3,968.2	4,069.2	4,255.9	3,264.6	3,391.6	3,922.7	3,954.5	4,059.7	**45,316.2**

Fuente: DEMATHEU, SENSUNAPAN y CECSA

CUADRO 38. GENERACIÓN TÉRMICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2002
(En MWh)

CENTRALES	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
GENERADORES TÉRMICOS													
TEXTUFIL													
Generación Bruta	14,382.9	16,395.6	18,894.3	15,082.2	14,212.8	17,499.4	17,479.0	17,251.0	17,536.0	16,425.0	16,818.0	17,676.0	199,652.2
Consumo Propio	675.8	788.7	896.6	725.4	718.2	807.2	809.8	804.2	783.2	764.8	770.4	835.1	9,379.3
Generación Neta	13,707.1	15,606.9	17,997.7	14,356.9	13,494.6	16,692.2	16,669.2	16,446.8	16,752.8	15,660.2	16,047.6	16,840.9	190,272.9
INGENIOS													
Ingenio El Angel													
Generación Bruta	3,807.6	3,589.3	3,010.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	658.0	3,558.0	14,623.5
Consumo Propio	2,392.3	2,438.5	2,007.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.5	3,558.0	10,444.3
Generación Neta	1,415.3	1,150.8	1,003.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	609.5	0.0	4,179.2
Compañía Azucarera Salvadoreña, S.A. de C.V.													
Generación Bruta	6,475.3	5,879.6	5,241.9	3,854.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2,600.8	6,562.6	30,614.9
Consumo Propio	5,676.9	5,120.7	4,614.9	1,183.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2,222.2	5,693.5	24,511.2
Generación Neta	798.4	758.9	627.0	2,671.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	378.6	869.1	6,103.7
Ingenio La Cabaña													
Generación Bruta	1,641.0	1,870.0	1,950.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5,461.0
Consumo Propio	1,607.9	1,869.9	1,950.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5,427.9
Generación Neta	33.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.1
Empresa Eléctrica del Norte 1/													
Generación Bruta	nd	nd	nd	nd	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Consumo Propio	nd	nd	nd	nd	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Generación Bruta	1,977.4	1,685.8	1,322.4	487.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5,473.2
TOTAL GENERACIÓN NETA CENTRALES AUTOPRODUCTORAS	17,931.3	19,202.4	20,950.7	17,516.2	13,494.6	16,692.2	16,669.2	16,446.8	16,752.8	15,660.2	17,035.6	17,710.0	**206,062.1**

FUENTE: Ingenios Azucareros, Empresa Eléctrica del Norte y Textufil

1/ No se cuenta con información sobre generación bruta ni consumo propio del período.

CUADRO 39.
IMPORTACIÓN Y COMPRAS DE ENERGÍA DE LOS COMERCIALIZADORES, 2002
(En MWh)

CENTRALES	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
EXCELERGY													
Importación	6,290.0	6,551.0	7,106.0	7,769.0	4,565.0	1,951.0	5,856.0	11,077.0	7,045.0	5,618.0	10,721.0	8,864.0	83,413.0
Compras locales	6,290.0	6,551.0	7,106.0	8,401.0	6,144.0	4,508.0	6,627.0	12,125.0	8,227.0	7,108.0	10,856.0	9,598.0	93,541.0
Inyecciones al MRS	0.0	0.0	0.0	1,387.0	3,954.0	3,860.0	4,004.0	4,002.0	3,895.0	4,144.0	4,050.0	4,168.0	33,464.0
CONEC-ES													
Importación	3,221.5	1,843.6	2,381.5	1,254.5	523.7	240.3	707.0	273.0	203.0	349.0	0.0	0.0	10,997.0
Compras locales	784.0	99.0	1,150.0	1,623.0	631.0	544.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4,831.0
Inyecciones al MRS	3,221.5	1,843.6	2,381.5	1,254.5	523.7	240.3	707.0	273.0	203.0	349.0	0.0	0.0	10,997.0
CEC													
Importación	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,322.0	1,346.0	1,952.0	2,690.0	7,310.0
Compras locales	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	544.6	1.9	0.0	548.7
Inyecciones al MRS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,198.7	793.0	1,885.7	2,626.8	6,504.2
MERCADOS ELÉCTRICOS S.A.													
Importación	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	200.0	1,200.0	800.0	700.0	0.0	0.0	3,000.0
Compras locales	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Inyecciones al MRS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.3	194.5	1,169.4	830.0	690.0	0.0	0.0	2,954.1

FUENTE: Empresas Comercializadoras

Nota: Las compras locales pueden haberse realizado en el MRS o directamente a un generador.

CUADRO 40.

NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2002

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
CAESS												
BAJA TENSIÓN												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)												
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO CERO	21,688	21,217	22,751	22,928	22,818	22,155	22,569	23,298	22,636	23,679	21,633	19,522
RESIDENCIAL CONSUMO > 1 Y < 49 kWh	90,777	100,986	107,866	101,834	97,222	98,458	105,881	103,489	105,048	104,822	99,583	101,219
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	116,399	130,772	132,641	123,258	115,751	124,300	128,086	125,897	129,663	135,118	129,175	128,855
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	124,746	113,167	107,838	117,295	124,780	118,847	113,336	114,608	112,182	111,197	116,161	111,178
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	32,906	26,009	24,920	28,275	31,606	29,634	27,284	28,579	27,408	25,636	28,571	28,067
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	25,475	19,412	18,922	21,560	24,366	22,778	20,244	22,692	21,209	19,188	22,397	22,936
TOTAL RESIDENCIAL	411,991	411,563	414,938	415,150	416,543	416,172	417,400	418,563	418,146	419,640	417,520	411,777
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	36,210	36,436	36,387	36,375	36,768	36,447	36,544	36,781	36,455	36,624	36,421	35,466
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	1,598	1,762	1,596	1,481	1,508	1,481	1,477	1,475	1,856	1,462	1,432	1,412
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	449,799	449,761	452,921	453,006	454,819	454,100	455,421	456,819	456,457	457,726	455,373	448,655
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	277	283	271	246	284	263	257	253	247	255	231	220
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	833	850	856	838	913	899	891	918	934	950	901	812
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	1,110	1,133	1,127	1,084	1,197	1,162	1,148	1,171	1,181	1,205	1,132	1,032
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	13	14	15	16	16	16	15	13	13	14	15	16
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO												
3.3 .- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSIÓN	149	146	149	159	156	153	161	164	165	175	166	133
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	162	160	164	175	172	169	176	177	178	189	181	149
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	**451,071**	**451,054**	**454,212**	**454,265**	**456,188**	**455,431**	**456,745**	**458,167**	**457,816**	**459,120**	**456,686**	**449,836**
MEDIA TENSION												
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2-MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	276	281	268	244	285	264	258	259	253	248	233	236
2.3.- CON MEDICION HORARIA	412	458	447	451	540	518	522	543	570	588	588	556
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	688	739	715	695	825	782	780	802	823	836	821	792
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	1,091	1,126	1,098	1,100	1,127	1,130	1,121	1,127	1,137	1,137	1,121	1,125
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	1,091	1,126	1,098	1,100	1,127	1,130	1,121	1,127	1,137	1,137	1,121	1,125
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	**1,779**	**1,865**	**1,813**	**1,795**	**1,952**	**1,912**	**1,901**	**1,929**	**1,960**	**1,973**	**1,942**	**1,917**
TOTAL CLIENTES CAESS	**452,850**	**452,919**	**456,025**	**456,060**	**458,140**	**457,343**	**458,646**	**460,096**	**459,776**	**461,093**	**458,628**	**451,753**

FUENTE: CAESS

CUADRO 40.

NUMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2002

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
DELSUR												
BAJA TENSIÓN												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)												
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO CERO	15,907	12,784	12,858	12,419	11,663	11,196	10,895	10,592	10,647	10,323	9,774	9,792
RESIDENCIAL CONSUMO > 1 Y < 49 kWh	60,580	65,153	69,119	69,235	65,850	67,097	70,117	69,265	70,423	68,613	66,495	71,330
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	57,194	60,025	61,676	60,230	56,401	59,829	61,317	60,758	63,400	65,740	64,718	68,350
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	57,839	55,523	53,477	54,951	58,648	56,965	54,353	55,968	54,721	55,651	57,596	53,868
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	17,890	16,115	14,731	15,532	18,092	17,135	16,256	16,911	15,841	15,878	17,201	14,992
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	15,161	13,860	12,739	13,258	15,581	14,690	14,324	14,683	13,857	13,744	14,950	13,148
TOTAL RESIDENCIAL	224,571	223,460	224,600	225,625	226,235	226,912	227,262	228,177	228,889	229,949	230,734	231,480
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	12,690	12,413	12,488	12,548	12,517	12,575	12,608	12,667	12,790	12,888	13,011	13,111
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	281	267	285	243	276	275	273	350	189	193	195	187
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	237,542	236,140	237,373	238,416	239,028	239,762	240,143	241,194	241,868	243,030	243,940	244,778
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	561	584	595	605	616	634	642	343	658	665	667	668
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	22	20	19	17	17	19	19	19	19	19	18	19
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	583	604	614	622	633	653	661	362	677	684	685	687
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	7	6	6	6	6	7	7	7		6	6	6
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO												
3.3 .- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSIÓN	524	520	513	559	552	539	558	564		586	584	533
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	531	526	519	565	558	546	565	571	575	592	590	539
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	**238,656**	**237,270**	**238,506**	**239,603**	**240,219**	**240,961**	**241,369**	**242,127**	**243,120**	**244,306**	**245,215**	**246,004**
MEDIA TENSION												
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2-MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	403	415	449	434	433	434	440	446	455	469	466	473
2.3.- CON MEDICION HORARIA	115	116	123	121	122	124	128	136	142	149	144	146
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	518	531	572	555	555	558	568	582	597	618	610	619
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	580	584	590	580	282	583	588	587	594	594	591	602
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	580	584	590	580	282	583	588	587	594	594	591	602
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	**1,098**	**1,115**	**1,162**	**1,135**	**837**	**1,141**	**1,156**	**1,169**	**1,191**	**1,212**	**1,201**	**1,221**
TOTAL CLIENTES DELSUR	**239,754**	**238,385**	**239,668**	**240,738**	**241,056**	**242,102**	**242,525**	**243,296**	**244,311**	**245,518**	**246,416**	**247,225**

FUENTE: DELSUR

CUADRO 40.

NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2002

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
AES-CLESA												
BAJA TENSIÓN												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)												
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO CERO												
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 1 Y ≤ 49 kWh	80,885	81,187	81,545	81,892	82,161	82,393	82,038	82,177	82,331	82,501	82,789	83,044
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 y ≤ 99 KWh	63,761	63,999	64,281	64,555	64,767	64,950	64,670	64,779	64,901	65,035	65,262	65,463
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 y ≤ 199 KWh	50,378	50,566	50,789	51,005	51,173	51,317	51,096	51,183	51,279	51,384	51,564	51,723
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 y ≤ 300 KWh	11,342	11,384	11,434	11,483	11,520	11,553	11,503	11,523	11,544	11,568	11,609	11,644
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 KWh	5,704	5,726	5,751	5,775	5,794	5,811	5,786	5,796	5,806	5,818	5,839	5,857
TOTAL CLIENTES RESIDENCIALES	212,070	212,862	213,801	214,711	215,415	216,024	215,093	215,457	215,862	216,307	217,063	217,731
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	16,946	16,996	17,057	17,180	17,122	17,148	18847	19225	19323	19422	19502	19497
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	185	196	223	227	361	382	391	404	409	414	417	424
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	229,201	230,054	231,081	232,118	232,898	233,554	234,331	235,086	235,594	236,143	236,982	237,652
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)												
2.1.- SIN MEDICION DE POTENCIA	53	48	48	48	48	51	57	58	59	59	59	62
2.2.- CON MEDICION DE POTENCIA	60	63	63	63	69	67	81	84	89	92	91	94
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO												
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS	113	111	111	111	117	118	138	142	148	151	150	156
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	1	1	1	1	1	2	2	2		3	3	3
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO												
3.3 .- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSIÓN	221	227	277	318	319	244	258	0		252	272	280
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS	222	228	278	319	320	246	260	2	196	255	275	283
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	**229,536**	**230,393**	**231,470**	**232,548**	**233,335**	**233,918**	**234,729**	**235,230**	**235,938**	**236,549**	**237,407**	**238,091**
MEDIA TENSION												
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)												
2.1.- SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2.- CON MEDICION DE POTENCIA	256	244	244	247	250	249	240	247	247	244	241	241
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	367	351	359	371	380	389	391	399	402	413	424	438
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS	623	595	603	618	630	638	631	646	649	657	665	679
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	389	390	390	389	387	386	392	395	400	403	405	414
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS	389	390	390	389	387	386	392	395	400	403	405	414
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	**1,012**	**985**	**993**	**1,007**	**1,017**	**1,024**	**1,023**	**1,041**	**1,049**	**1,060**	**1,070**	**1,093**
TOTAL CLIENTES AES-CLESA	**230,548**	**231,378**	**232,463**	**233,555**	**234,352**	**234,942**	**235,752**	**236,271**	**236,987**	**237,609**	**238,477**	**239,184**

FUENTE: AES-CLESA

CUADRO 40.

NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2002

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
EEO												
BAJA TENSIÓN												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)												
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO CERO	10,444	10,898	10,175	10,067	10,025	10,252	10377	10124	10243	10145	9664	9093
RESIDENCIAL CONSUMO > 1 Y < 49 kWh	46,069	47,220	47,213	47,821	48,087	50,031	50104	49436	51611	51935	51521	52162
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	41,123	41,816	40,347	39,391	38,293	42,803	42243	41697	44087	46285	46171	45886
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	41,692	41,354	41,892	42,419	43,265	40,508	40730	41662	39944	39460	40204	41280
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	11,802	11,518	12,134	12,527	13,063	11,245	11561	12262	11216	10702	11064	10810
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	7,242	6,893	7,753	8,020	8,596	7,288	7726	8266	7355	6661	7026	6639
TOTAL RESIDENCIAL	158,372	159,699	159,514	160,245	161,329	162,127	162,741	163,447	164,456	165,188	165,650	165,870
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	9,526	9,553	9,575	9,573	9,649	9,682	9771	9849	9941	9997	10060	10049
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	185	173	183	175	175	175	175	177	178	178	183	184
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	168,083	169,425	169,272	169,993	171,153	171,984	172,687	173,473	174,575	175,363	175,893	176,103
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	1	1										
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	69	69	76	70	71	72	72	75	78	80	77	83
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	70	70	76	70	71	72	72	75	78	80	77	83
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO												
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO												
3.3 .- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSIÓN	11	10	11	9	10	10	11	13	11	9	6	5
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	11	10	11	9	10	10	11	13	11	9	6	5
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	**168,164**	**169,505**	**169,359**	**170,072**	**171,234**	**172,066**	**172,770**	**173,561**	**174,664**	**175,452**	**175,976**	**176,191**
MEDIA TENSION												
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2-MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	2	1	1	1	4	1	1	1	1	1	1	1
2.3.- CON MEDICION HORARIA	370	369	396	392	409	393	413	411	427	423	428	436
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	372	370	397	393	413	394	414	412	428	424	429	437
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	143	147	164	151	158	154	155	158	149	148	150	151
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	143	147	164	151	158	154	155	158	149	148	150	151
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	**515**	**517**	**561**	**544**	**571**	**548**	**569**	**570**	**577**	**572**	**579**	**588**
TOTAL CLIENTES EEO	**168,679**	**170,022**	**169,920**	**170,616**	**171,805**	**172,614**	**173,339**	**174,131**	**175,241**	**176,024**	**176,555**	**176,779**

FUENTE: EEO

CUADRO 40.

NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, PRIMER SEMESTRE DE 2002

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
DEUSEM												
					BAJA TENSIÓN							
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)												
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO CERO	3,836	3,733	3,745	3,548	3,355	3,409	3,383	3,117	3,071	3,152	2,888	2,812
RESIDENCIAL CONSUMO > 1 Y < 49 kWh	11,980	12,891	14,776	14,046	13,451	14,521	15,220	14,272	14,963	14,969	14,803	15,183
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	10,458	10,789	10,870	10,476	9,993	10,829	11,053	10,857	11,334	12,008	11,995	12,190
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	10,065	9,652	8,945	9,649	10,331	9,667	9,339	9,947	9,673	9,432	9,808	9,718
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	3,052	2,721	2,165	2,724	3,282	2,622	2,371	2,967	2,593	2,454	2,616	2,406
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	1,384	1,223	905	1,218	1,512	1,200	1,079	1,449	1,189	1,038	1,136	1,094
TOTAL RESIDENCIAL	40,775	41,009	41,406	41,661	41,924	42,248	42,445	42,609	42,823	43,053	43,246	43,403
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	3,410	3,326	3,478	3,400	3,371	3,395	3,406	3,434	3,475	3,482	3,502	3,502
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	25	9	31	22	46	46	46	46	46	56	56	56
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	44,210	44,344	44,915	45,083	45,341	45,689	45,897	46,089	46,344	46,591	46,804	46,961
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	24	23	27	27	27	30	30	29	29	26	25	25
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO										2	2	2
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	24	23	27	27	27	30	30	29	29	28	27	27
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO												
3.3 .- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSIÓN												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	**44,236**	**44,368**	**44,944**	**45,112**	**45,370**	**45,721**	**45,929**	**46,120**	**46,375**	**46,621**	**46,833**	**46,990**
					MEDIA TENSION							
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2-MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	88	91	99	100	102	107	102	105	100	101	101	98
2.3.- CON MEDICION HORARIA	4	4	4	6	7	7	8	11	10	10	13	13
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	92	95	103	106	109	114	110	116	110	111	114	111
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	19	20	20	20	21	20	21	22	22	26	25	29
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	19	20	20	20	21	20	21	22	22	26	25	29
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	**111**	**115**	**123**	**126**	**130**	**134**	**131**	**138**	**132**	**137**	**139**	**140**
TOTAL CLIENTES DEUSEM	**44,347**	**44,483**	**45,067**	**45,238**	**45,500**	**45,855**	**46,060**	**46,258**	**46,507**	**46,758**	**46,972**	**47,130**

FUENTE: DEUSEM

CUADRO 40.

CLIENTES TOTALES EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, POR CATEGORIA TARIFARIA, PRIMER SEMESTRE DE 2002

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
TOTAL EMPRESAS DISTRIBUIDORAS												
BAJA TENSIÓN												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)												
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO CERO	51,875	48,632	49,529	48,962	47,861	47,012	47,224	47,131	46,597	47,299	43,959	41,219
RESIDENCIAL CONSUMO > 1 Y < 49 kWh	290,291	307,437	320,519	314,828	306,771	312,500	323,360	318,639	324,376	322,840	315,191	322,938
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	288,935	307,401	309,815	297,910	285,205	302,711	307,369	303,988	313,385	324,186	317,321	320,744
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	284,720	270,262	262,941	275,319	288,197	277,304	268,854	273,368	267,799	267,124	275,333	267,767
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	76,992	67,747	65,384	70,541	77,563	72,189	68,975	72,242	68,602	66,238	71,061	67,919
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	54,966	47,114	46,070	49,831	55,849	51,767	49,159	52,886	49,416	46,449	51,348	49,674
TOTAL RESIDENCIAL	1,047,779	1,048,593	1,054,259	1,057,392	1,061,446	1,063,483	1,064,941	1,068,253	1,070,176	1,074,137	1,074,213	1,070,261
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	78,782	78,724	78,985	79,076	79,427	79,247	81,176	81,956	81,984	82,413	82,496	81,625
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	2,274	2,407	2,318	2,148	2,366	2,359	2,362	2,452	2,678	2,303	2,283	2,263
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	1,128,835	1,129,724	1,135,562	1,138,616	1,143,239	1,145,089	1,148,479	1,152,661	1,154,838	1,158,853	1,158,992	1,154,149
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	53	48	48	48	48	51	57	58	59	59	59	62
2.2- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	923	954	956	941	996	994	1,010	709	1,023	1,038	1,014	1,007
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	924	939	951	925	1,001	990	982	1,012	1,031	1,051	998	916
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	1,900	1,941	1,955	1,914	2,045	2,035	2,049	1,779	2,113	2,148	2,071	1,985
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	23	22	24	25	25	27	26	24	24	25	26	27
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO												
3.3 .- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSIÓN	905	903	950	1,045	1,037	946	988	741	938	1,022	1,028	951
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	928	925	974	1,070	1,062	973	1,014	765	962	1,047	1,054	978
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	**1,131,663**	**1,132,590**	**1,138,491**	**1,141,600**	**1,146,346**	**1,148,097**	**1,151,542**	**1,155,205**	**1,157,913**	**1,162,048**	**1,162,117**	**1,157,112**
MEDIA TENSION												
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA		0										
2.2-MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	1,025	1,032	1,061	1,026	1,074	1,055	1,041	1,058	1,056	1,063	1,042	1,049
2.3.- CON MEDICION HORARIA	1,268	1,298	1,329	1,341	1,458	1,431	1,462	1,500	1,551	1,583	1,597	1,589
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	2,293	2,330	2,390	2,367	2,532	2,486	2,503	2,558	2,607	2,646	2,639	2,638
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	2,222	2,267	2,262	2,240	1,975	2,273	2,277	2,289	2,302	2,308	2,292	2,321
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	2,222	2,267	2,262	2,240	1,975	2,273	2,277	2,289	2,302	2,308	2,292	2,321
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	**4,515**	**4,597**	**4,652**	**4,607**	**4,507**	**4,759**	**4,780**	**4,847**	**4,909**	**4,954**	**4,931**	**4,959**
TOTAL CLIENTES EMPRESAS DISTRBUIDORAS	**1,136,178**	**1,137,187**	**1,143,143**	**1,146,207**	**1,150,853**	**1,152,856**	**1,156,322**	**1,160,052**	**1,162,822**	**1,167,002**	**1,167,048**	**1,162,071**

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CUADRO 41.

CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2002

(kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
CAESS													
						BAJA TENSION							
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0≤ kW ≤ 10)													
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	2,426,341	2,702,365	2,961,816	2,636,226	2,503,841	2,581,033	2,742,548	2,680,408	2,779,507	2,798,481	2,665,158	2,708,710	32,186,433
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	8,766,138	9,832,737	10,209,450	9,266,568	8,766,766	9,360,351	9,598,422	9,458,519	9,719,745	10,080,757	9,703,780	9,645,087	114,408,318
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	17,235,632	15,445,914	14,015,784	16,085,696	17,194,236	16,331,415	15,515,743	15,725,986	15,384,196	15,195,970	15,907,490	15,263,325	189,301,388
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	7,881,723	6,206,224	5,324,145	6,752,944	7,559,645	7,078,262	6,505,718	6,832,345	6,541,648	6,111,594	6,829,749	6,707,180	80,331,179
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	14,366,084	10,445,511	9,732,430	12,415,073	14,637,289	12,543,195	11,832,056	13,492,924	12,404,666	10,989,925	13,291,709	13,427,107	149,577,969
TOTAL RESIDENCIAL	50,675,919	44,632,751	42,243,625	47,156,506	50,661,777	47,894,255	46,194,487	48,190,182	46,829,761	45,176,728	48,397,886	47,751,409	565,805,286
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	14,276,432	13,594,640	13,373,372	13,595,123	15,773,338	15,977,490	12,888,774	14,665,973	14,456,967	13,434,344	14,953,305	14,361,087	171,350,846
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	4,835,768	2,980,097	2,741,497	6,401,182	2,844,320	2,989,307	3,032,010	2,853,414	3,040,190	2,944,865	2,495,961	2,988,624	40,147,234
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	69,788,118	61,207,488	58,358,494	67,152,811	69,279,435	66,861,052	62,115,270	65,709,569	64,326,919	61,555,937	65,847,152	65,101,120	777,303,366
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.-MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.	3,019	18,081		8,226		5,780							35,106
2.2- MEDID. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	1,183,381	1,047,770	996,522	883,552	1,067,901	1,062,654	883,430	964,113	947,825	999,252	938,569	888,686	11,863,654
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	3,831,828	3,879,975	3,843,642	3,441,950	4,272,208	4,071,184	3,617,563	4,089,253	4,035,852	3,752,153	3,931,753	3,625,880	46,393,241
ENERGIA EN PUNTA	632,379	621,342	749,320	576,339	659,675	628,991	409,116	627,016	610,317	573,755	586,988	584,778	7,260,016
ENERGIA EN RESTO	2,772,526	2,862,712	2,721,694	2,472,352	3,156,744	3,014,979	2,801,400	3,028,027	3,004,979	2,789,093	2,950,207	2,629,361	34,204,075
ENERGIA EN VALLE	426,924	395,920	372,628	393,259	455,788	427,215	407,047	434,210	420,556	389,305	394,558	411,741	4,929,151
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	5,018,229	4,945,826	4,840,163	4,333,728	5,340,109	5,139,618	4,500,992	5,053,366	4,983,677	4,751,405	4,870,322	4,514,567	58,292,001
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	135,436	155,667	131,123	162,051	194,029	190,512	183,315	171,633	162,786	177,580	192,161	199,555	2,055,848
ENERGIA EN PUNTA	18,495	18,212	22,092	23,906	26,662	26,621	24,813	22,162	20,349	22,110	23,117	24,107	272,646
ENERGIA EN RESTO	101,283	122,578	95,750	124,043	144,080	139,028	136,586	130,509	124,792	136,142	149,196	155,344	1,559,333
ENERGIA EN VALLE	15,658	14,877	13,280	14,102	23,287	24,863	21,916	18,962	17,645	19,328	19,848	20,104	223,869
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	132,028	52,394	36,497	42,124	40,169	147,248	55,624	32,160	41,365	204,380	49,284	41,081	874,354
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	267,465	208,061	167,619	204,175	234,198	337,760	238,939	203,793	204,151	381,960	241,445	240,636	2,930,201
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	**75,073,811**	**66,361,375**	**63,366,277**	**71,690,713**	**74,853,742**	**72,338,431**	**66,855,201**	**70,966,727**	**69,514,747**	**66,689,302**	**70,958,919**	**69,856,323**	**838,525,569**
						MEDIA TENSION							
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.-MEDID. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2-MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	1,480,322	1,616,181	1,157,793	1,255,049	1,814,638	1,627,570	1,479,641	1,531,443	7,403,268	4,461,079	1,410,048	1,354,230	26,591,261
2.3.- CON MEDICION HORARIA	2,388,506	2,435,825	2,452,133	2,760,908	2,674,593	2,731,443	2,655,161	2,826,318	2,973,226	2,847,621	2,889,469	2,803,796	32,439,001
ENERGIA EN PUNTA	474,062	481,303	423,523	544,865	427,264	500,523	462,482	513,365	537,515	522,212	551,758	535,128	5,974,001
ENERGIA EN RESTO	1,533,011	1,515,312	1,662,237	1,729,401	1,916,941	1,813,882	1,813,469	1,880,445	1,991,869	1,899,238	1,912,351	1,852,356	21,520,513
ENERGIA EN VALLE	381,433	439,211	366,373	486,642	330,388	417,039	379,209	432,508	443,841	426,171	425,359	416,312	4,944,487
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSION	3,868,829	4,052,006	3,609,926	4,015,958	4,489,230	4,359,013	4,134,801	4,357,761	10,376,494	7,308,701	4,299,517	4,158,026	59,030,262
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	58,760,578	69,534,036	62,373,560	63,465,633	69,139,874	67,545,695	64,704,258	65,788,775	65,797,275	64,241,679	63,210,540	62,374,135	776,936,038
ENERGIA EN PUNTA	10,795,352	12,518,302	11,174,306	11,431,849	12,218,887	12,029,642	11,219,844	11,480,271	11,369,467	11,492,445	11,130,843	11,323,717	138,184,924
ENERGIA EN RESTO	37,818,071	44,975,886	40,564,363	41,307,956	45,459,581	44,232,657	42,909,779	43,629,233	43,746,416	42,402,800	41,861,361	40,757,249	509,665,352
ENERGIA EN VALLE	10,147,155	12,039,848	10,634,892	10,725,828	11,461,405	11,283,395	10,574,636	10,679,272	10,681,392	10,346,434	10,218,335	10,293,169	129,085,762
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3 .- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN													
TOTAL ENERGIA GRANDES DEMANDAS MED. TENSION	58,760,578	69,534,036	62,373,560	63,465,633	69,139,874	67,545,695	64,704,258	65,788,775	65,797,275	64,241,679	63,210,540	62,374,135	776,936,038
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	**62,629,406**	**73,586,042**	**65,983,487**	**67,481,591**	**73,629,104**	**71,904,708**	**68,839,060**	**70,146,536**	**76,173,769**	**71,550,380**	**67,510,057**	**66,532,161**	**835,966,300**
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA CAESS	**137,703,217**	**139,947,418**	**129,349,763**	**139,172,304**	**148,482,846**	**144,243,138**	**135,694,261**	**141,113,264**	**145,688,515**	**138,239,682**	**138,468,977**	**136,388,484**	**1,674,491,869**

FUENTE: CAESS

CUADRO 41.

CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2002

(kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
DELSUR													
						BAJA TENSION							
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 ≤ kW ≤ 10)													
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	1,552,421	1,655,027	1,736,705	1,725,242	1,635,695	1679747	1,739,455	1,720,631	1,781,031	1,764,345	1,721,583	1,846,215	20,558,097
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	4,243,832	4,453,359	4,551,977	4,468,130	4,204,375	4445725	4,543,905	4,508,117	4,691,272	4,855,699	4,796,957	5,027,930	54,791,278
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	8,091,094	7,746,506	7,440,081	7,644,501	8,201,780	7951908	7,584,474	7,809,091	7,625,559	7,742,812	8,017,211	7,467,947	93,322,964
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	4,302,867	3,871,349	3,540,934	3,729,161	4,354,255	4118662	3,912,759	4,067,477	3,812,359	3,821,732	4,135,761	3,602,184	47,269,500
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	8,205,538	7,426,096	6,707,726	7,055,581	8,426,116	7877698	7,713,530	7,912,524	7,434,730	7,388,068	8,016,909	7,034,910	91,199,426
TOTAL RESIDENCIAL	26,395,752	25,152,337	23,977,423	24,622,615	26,822,221	26,073,740	25,494,123	26,017,840	25,344,951	25,572,656	26,688,421	24,979,186	307,141,265
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	4,450,404	4,409,383	4,395,656	4,313,431	4,781,518	4518547	4,482,576	4,544,392	4,451,944	4,446,328	4,684,465	4,376,911	53,855,555
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	1,158,386	1,108,984	1,109,583	1,116,838	1,141,159	1134760	1,131,935	1,132,824	1,139,156	1,146,998	1,151,202	1,158,763	13,630,588
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	32,004,542	30,670,704	29,482,662	30,052,884	32,744,898	31,727,047	31,108,634	31,695,056	30,936,051	31,165,982	32,524,088	30,514,860	374,627,408
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.-MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2- MEDID. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	2,179,711	2,359,056	2,280,986	2,233,885	2,545,977	2,506,901	2,544,513	2,552,488	2,503,674	2,454,724	2,566,723	2,375,148	29,103,786
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	159,530	132,056	101,831	107,603	105,419	141,497	136,884	129,298	124,371	127,609	139,615	117,122	1,522,835
ENERGIA EN PUNTA	35,977	22,362	15,136	16,037	17,170	22,200	22,477	22,175	21,617	22,417	24,351	19,815	261,734
ENERGIA EN RESTO	95,495	91,358	72,233	76,765	73,792	99,949	95,035	87,507	86,031	86,867	94,924	80,064	1,040,020
ENERGIA EN VALLE	28,058	18,336	14,462	14,801	14,457	19,348	19,372	19,616	16,723	18,325	20,340	17,243	221,081
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	2,339,241	2,491,112	2,382,817	2,341,488	2,651,396	2,648,398	2,681,397	2,681,786	2,628,045	2,582,333	2,706,338	2,492,270	30,626,621
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	57,404	61,680	127,353	144,898	153,018	139,830	149,982	148,319	124,946	128,346	128,883	122,832	1,487,491
ENERGIA EN PUNTA	10,818	11,250	24,754	28,347	29,747	26,633	29,048	27,709	24,478	24,583	24,947	23,934	286,248
ENERGIA EN RESTO	38,175	41,526	79,739	89,372	95,591	86,844	93,232	93,348	76,460	80,071	79,292	75,521	929,171
ENERGIA EN VALLE	8,411	8,904	22,860	27,179	27,680	26,353	27,702	27,262	24,008	23,692	24,644	23,377	272,072
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	176,706	191,458	157,879	154,872	180,957	181,532	185,097	212,498	188,273	187,923	195,787	173,832	2,186,814
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	234,110	253,138	285,232	299,770	333,975	321,362	335,079	360,817	313,219	316,269	324,670	296,664	3,674,305
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	**34,577,893**	**33,414,954**	**32,150,711**	**32,694,142**	**35,730,269**	**34,696,807**	**34,125,110**	**34,737,659**	**33,877,315**	**34,064,584**	**35,555,096**	**33,303,794**	**408,928,334**
						MEDIA TENSION							
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.-MEDID. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2-MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	1,913,822	2,129,386	2,477,184	2,101,200	2,323,621	2,139,087	2,108,988	2,185,904	2,125,632	2,194,808	2,196,933	2,206,367	26,102,932
2.3.- CON MEDICION HORARIA	674,625	822,205	908,732	854,265	890,547	808,047	962,763	975,396	984,069	1,023,553	1,125,880	1,274,556	11,304,638
ENERGIA EN PUNTA	119,681	140,721	134,864	143,967	144,344	136,025	168,898	165,852	172,820	174,362	199,591	225,938	1,927,063
ENERGIA EN RESTO	451,086	567,248	669,730	594,280	629,612	564,800	659,178	673,372	678,527	712,122	768,076	842,597	7,810,628
ENERGIA EN VALLE	103,858	114,236	104,138	116,018	116,591	107,222	134,687	136,172	132,722	137,069	158,213	206,021	1,566,947
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSION	2,588,447	2,951,591	3,385,916	2,955,465	3,214,168	2,947,134	3,071,751	3,161,300	3,109,701	3,218,361	3,322,813	3,480,923	37,407,570
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	30,434,503	37,277,969	37,192,326	38,499,034	36,461,415	34,604,403	36,583,952	34,846,973	35,218,161	35,740,802	35,733,678	37,133,191	429,726,407
ENERGIA EN PUNTA	5,767,308	6,851,568	6,884,628	7,087,089	6,695,289	6,301,714	6,720,432	6,425,110	6,585,002	6,609,704	6,729,518	7,062,892	79,720,254
ENERGIA EN RESTO	18,768,924	23,083,023	23,054,068	23,843,760	22,811,397	21,772,459	23,032,985	21,914,200	22,165,644	22,542,899	22,385,559	23,004,914	268,379,832
ENERGIA EN VALLE	5,898,271	7,343,378	7,253,630	7,568,185	6,954,729	6,530,230	6,830,535	6,507,663	6,467,515	6,588,199	6,618,601	7,065,385	81,626,321
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3 .- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN													
TOTAL ENERGIA GRANDES DEMANDAS MED. TENSION	30,434,503	37,277,969	37,192,326	38,499,034	36,461,415	34,604,403	36,583,952	34,846,973	35,218,161	35,740,802	35,733,678	37,133,191	429,726,407
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	**33,022,950**	**40,229,560**	**40,578,242**	**41,454,499**	**39,675,583**	**37,551,537**	**39,655,703**	**38,008,273**	**38,327,862**	**38,959,163**	**39,056,491**	**40,614,114**	**467,133,977**
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA DELSUR	**67,600,843**	**73,644,514**	**72,728,953**	**74,148,641**	**75,405,852**	**72,248,344**	**73,780,813**	**72,745,932**	**72,205,177**	**73,023,747**	**74,611,587**	**73,917,908**	**876,062,311**

FUENTE: DELSUR

CUADRO 41.

CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2002

(kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
AES-CLESA													
						BAJA TENSION							
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	1,952,785	1,762,638	1,883,073	1,904,320	1,987,371	1886875.397	1,792,557	1,981,879	1,893,846	1,773,482	1,866,257	1,772,540	22,457,625
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	5,021,518	4,532,562	4,842,257	4,896,892	5,110,455	4852033.708	4,551,751	4,810,374	4,621,700	4,788,703	4,815,933	4,912,706	57,756,885
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	7,418,013	6,695,705	7,153,200	7,233,909	7,549,394	7167642.458	7,226,777	6,925,801	6,921,680	7,178,738	6,966,383	6,891,278	85,328,520
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	2,877,427	2,597,245	2,774,706	2,806,013	2,928,389	2780308.668	2,928,264	2,660,374	2,630,652	2,821,859	2,619,305	2,678,664	33,103,208
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	2,940,823	2,654,469	2,835,840	2,867,837	2,992,909	2841565.768	2,952,175	2,744,886	2,646,597	2,745,827	2,664,307	2,945,185	33,832,422
TOTAL RESIDENCIAL	20,210,566	18,242,620	19,489,077	19,708,972	20,568,518	19,528,426	19,451,524	19,123,314	18,714,476	19,308,610	18,932,184	19,200,373	232,478,660
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	4,884,017	4,713,540	5,103,533	5,038,862	5,311,527	5016962	5,415,220	5,471,526	5,327,418	5,446,165	5,301,314	5,344,562	62,374,646
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	1,009,871	1,021,186	1,021,154	1,057,382	1,069,663	1074741	1,082,261	1,109,054	1,122,029	1,128,600	1,195,725	1,197,449	13,089,115
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	26,104,454	23,977,346	25,613,764	25,805,216	26,949,708	25,620,129	25,949,005	25,703,894	25,163,923	25,883,375	25,429,223	25,742,384	307,942,421
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2- MEDID. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	209,355	200,787	192,899	212,818	207,921	216,982	251,446	260,942	241,418	241,537	238,056	234,060	2,708,221
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	264,574	297,167	276,579	297,348	317,622	289,800	352,816	349,381	362,531	369,595	335,143	341,129	3,853,685
ENERGIA EN PUNTA	47,445	49,646	47,013	52,472	54,998	50,081	56,844	57,724	60,719	62,267	57,036	58,644	654,889
ENERGIA EN RESTO	184,579	212,846	196,304	206,819	222,625	203,693	244,999	246,387	253,295	260,913	239,154	242,823	2,714,437
ENERGIA EN VALLE	32,550	34,675	33,262	38,057	39,999	36,026	50,973	45,270	48,517	46,415	38,953	39,662	484,359
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	473,929	497,954	469,478	510,166	525,543	506,782	604,262	610,323	603,949	611,132	573,199	575,189	6,561,906
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	7,459	8,233	7,704	9,091	9,951	25,660	25,813	28,511	32,569	29,248	26,983	28,323	239,545
ENERGIA EN PUNTA	615	605	607	630	620	3,738	3,671	4,302	4,680	4,547	4,125	4,117	32,257
ENERGIA EN RESTO	6,587	7,389	6,867	8,187	9,030	18,682	19,423	21,202	24,241	21,215	19,809	20,614	183,246
ENERGIA EN VALLE	257	239	230	274	301	3,240	2,719	3,007	3,648	3,486	3,049	3,592	24,042
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	41,011	48,511	38,949	68,448	51,540	56,182	74,764	0	49,790	49,224	63,464	42,533	584,416
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	48,470	56,744	46,653	77,539	61,491	81,842	100,577	28,511	82,359	78,472	90,447	70,856	823,961
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	**26,626,853**	**24,532,044**	**26,129,895**	**26,392,921**	**27,536,742**	**26,208,753**	**26,653,844**	**26,342,728**	**25,850,231**	**26,572,979**	**26,092,869**	**26,388,429**	**315,328,288**
						MEDIA TENSION							
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDID. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2-MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	1,197,545	1,130,189	1,151,513	1,263,254	1,217,810	1,067,597	1,061,559	1,091,634	1,086,477	1,067,573	977,692	997,784	13,310,627
2.3.- CON MEDICION HORARIA	1,911,629	1,781,568	1,759,739	1,937,708	2,058,537	1,828,696	1,849,222	1,925,012	1,902,766	1,983,863	1,950,041	2,101,171	22,989,952
ENERGIA EN PUNTA	339,659	324,367	319,706	351,821	345,274	326,946	324,780	344,755	348,452	360,710	365,044	394,772	4,146,286
ENERGIA EN RESTO	1,227,277	1,198,014	1,185,941	1,299,194	1,388,297	1,235,338	1,265,029	1,308,619	1,279,931	1,336,549	1,301,012	1,402,052	15,427,253
ENERGIA EN VALLE	344,693	259,187	254,092	286,693	324,966	266,412	259,413	271,638	274,383	286,604	283,985	304,347	3,416,413
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSION	3,109,174	2,911,757	2,911,252	3,200,962	3,276,347	2,896,293	2,910,781	3,016,646	2,989,243	3,051,436	2,927,733	3,098,955	36,300,579
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	17,516,850	16,657,707	16,532,415	16,762,024	17,911,115	17,878,445	17,959,825	17,837,938	18,417,189	18,564,235	18,448,482	20,387,068	214,873,293
ENERGIA EN PUNTA	2,912,767	2,643,354	2,714,349	2,801,242	2,941,603	2,955,186	2,905,880	2,955,915	3,049,049	3,089,091	3,131,621	3,477,392	35,577,449
ENERGIA EN RESTO	11,446,305	11,229,913	11,062,059	11,184,216	12,034,567	11,955,482	12,145,671	11,933,979	12,284,640	12,483,715	12,298,898	13,284,129	143,343,574
ENERGIA EN VALLE	3,157,778	2,784,440	2,756,007	2,776,566	2,934,945	2,967,777	2,908,274	2,948,044	3,083,500	2,991,429	3,017,963	3,625,547	35,952,270
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3 .- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN													
TOTAL ENERGIA GRANDES DEMANDAS	17,516,850	16,657,707	16,532,415	16,762,024	17,911,115	17,878,445	17,959,825	17,837,938	18,417,189	18,564,235	18,448,482	20,387,068	214,873,293
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	**20,626,024**	**19,569,464**	**19,443,667**	**19,962,986**	**21,187,462**	**20,774,738**	**20,870,606**	**20,854,584**	**21,406,432**	**21,615,671**	**21,376,215**	**23,486,023**	**251,173,872**
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA AES-CLESA	**47,252,877**	**44,101,508**	**45,573,562**	**46,355,907**	**48,724,204**	**46,983,491**	**47,524,450**	**47,197,312**	**47,256,663**	**48,188,650**	**47,469,084**	**49,874,452**	**566,502,160**

FUENTE: AES-CLESA

CUADRO 41.

CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2002

(kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
EEO													
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 ≤ kW ≤ 10)													
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	1,132,506	1,149,893	1,135,991	1,133,769	1,111,843	1,184,777	1,182,484	1,173,387	1,231,150	1,264,228	1,252,834	1,282,421	14,235,284
RESIDENCIAL CONSUMO≥ 50 Y ≤ 99 kWh	3,060,556	3,114,757	3,009,327	2,947,937	2,870,472	3,180,599	3,140,589	3,111,035	3,274,940	3,425,152	3,423,743	3,379,732	37,938,840
RESIDENCIAL CONSUMO≥ 100 Y ≤ 199 kWh	5,868,131	5,817,491	5,897,772	5,968,622	6,095,638	5,676,662	5,712,286	5,846,828	5,593,272	5,504,740	5,603,493	5,711,131	69,296,066
RESIDENCIAL CONSUMO≥ 200 Y ≤ 300 kWh	2,825,823	2,758,792	2,908,311	2,999,087	3,126,816	2,688,455	2,767,608	2,934,447	2,684,957	2,561,513	2,646,879	2,581,300	33,483,987
RESIDENCIAL CONSUMO≥ 301 kWh	3,814,151	3,517,279	4,197,325	4,162,352	5,610,963	4,210,441	4,140,903	4,342,190	4,048,912	3,850,629	3,646,605	3,409,682	48,951,434
TOTAL RESIDENCIAL	16,701,167	16,358,212	17,148,726	17,211,765	18,815,733	16,940,934	16,943,870	17,407,888	16,833,230	16,606,263	16,573,554	16,364,267	203,905,611
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	3,325,193	3,427,845	3,583,472	3,574,161	3,892,739	3,636,933	3,727,988	3,777,714	3,793,840	3,536,800	3,623,383	3,481,823	43,381,892
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	764,748	704,456	743,369	746,148	768,065	745,885	778,985	780,166	783,485	809,903	809,406	804,265	9,238,882
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	20,791,109	20,490,513	21,475,567	21,532,075	23,476,537	21,323,752	21,450,843	21,965,768	21,410,555	20,952,967	21,006,344	20,650,355	256,526,384
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.-MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2- MEDID. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	334	350											684
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	278,362	303,449	318,272	303,091	309,282	318,288	318,820	345,569	340,049	320,217	306,769	315,484	3,777,652
ENERGIA EN PUNTA	51,793	51,135	56,777	57,386	53,663	53,805	51,870	58,943	57,401	54,339	54,332	59,132	660,576
ENERGIA EN RESTO	190,684	216,508	224,207	208,332	217,946	227,904	231,392	247,400	244,849	228,914	216,642	215,888	2,670,667
ENERGIA EN VALLE	35,884	35,806	37,289	37,372	37,673	36,579	35,558	39,226	37,798	36,964	35,795	40,464	446,410
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	278,696	303,799	318,272	303,091	309,282	318,288	318,820	345,569	340,049	320,217	306,769	315,484	3,778,336
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO													
ENERGIA EN PUNTA													
ENERGIA EN RESTO													
ENERGIA EN VALLE													
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	5,539	5,592	4,365	5,647	3,844	3,355	5,841	9,538	3,154	2,044	1,313	1,056	51,288
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	5,539	5,592	4,365	5,647	3,844	3,355	5,841	9,538	3,154	2,044	1,313	1,056	51,288
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	**21,075,343**	**20,799,904**	**21,798,204**	**21,840,813**	**23,789,663**	**21,645,395**	**21,775,505**	**22,320,875**	**21,753,758**	**21,275,228**	**21,314,426**	**20,966,895**	**260,356,008**
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.-MEDID. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2-MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	8,502				26,870								35,372
2.3.- CON MEDICION HORARIA	2,064,447	2,150,477	2,357,427	2,294,439	2,468,704	2,217,151	2,344,702	2,540,883	2,350,603	2,266,778	2,327,770	2,361,982	27,745,364
ENERGIA EN PUNTA	362,913	375,687	427,018	412,628	424,944	383,169	412,958	459,388	404,956	391,856	398,953	426,030	4,880,499
ENERGIA EN RESTO	1,394,398	1,468,930	1,597,991	1,550,747	1,702,815	1,515,069	1,613,526	1,732,117	1,628,019	1,560,923	1,608,827	1,594,338	18,967,701
ENERGIA EN VALLE	307,136	305,859	332,418	331,064	340,945	318,913	318,218	349,378	317,628	313,999	319,990	341,614	3,897,163
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSION	2,072,949	2,150,477	2,357,427	2,294,439	2,495,574	2,217,151	2,344,702	2,540,883	2,350,603	2,266,778	2,327,770	2,361,982	27,780,736
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	5,419,225	7,481,471	7,539,017	5,260,366	5,481,788	5,042,236	5,749,742	6,397,445	5,145,753	4,887,254	5,057,779	5,389,430	68,851,504
ENERGIA EN PUNTA	983,827	2,877,599	1,288,078	892,600	905,684	804,631	934,318	847,994	811,942	769,076	813,457	961,452	12,890,658
ENERGIA EN RESTO	3,546,367	3,723,731	5,048,496	3,569,342	3,743,673	3,503,783	3,935,198	4,729,859	3,549,650	3,385,290	3,475,673	3,585,824	45,796,887
ENERGIA EN VALLE	889,031	880,140	1,202,442	798,425	832,431	733,822	880,226	819,592	784,161	732,888	768,648	842,154	10,163,959
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3 .- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN													
TOTAL ENERGIA GRANDES DEMANDAS MED. TENSION	5,419,225	7,481,471	7,539,017	5,260,366	5,481,788	5,042,236	5,749,742	6,397,445	5,145,753	4,887,254	5,057,779	5,389,430	68,851,504
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	**7,492,174**	**9,631,948**	**9,896,443**	**7,554,804**	**7,977,362**	**7,259,387**	**8,094,444**	**8,938,328**	**7,496,356**	**7,154,033**	**7,385,549**	**7,751,412**	**96,632,240**
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA EEO	**28,567,518**	**30,431,851**	**31,694,648**	**29,395,617**	**31,767,025**	**28,904,782**	**29,869,948**	**31,259,203**	**29,250,114**	**28,429,261**	**28,699,975**	**28,718,307**	**356,988,248**

FUENTE: EEO

CUADRO 41.

CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2002

(kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
DEUSEM													
						BAJA TENSION							
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 ≤ kW ≤ 10)													
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	316,874	336,110	374,739	356,957	339,516	364783.87	376,281	356,312	373,624	377,164	374,909	387,130	4,334,399
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	765,221	788,334	789,195	767,103	730,918	790837.48	803,354	796,913	825,591	872,885	875,723	889,854	9,695,928
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	1,410,079	1,349,443	1,243,269	1,353,714	1,452,112	1353917.5	1,303,706	1,395,393	1,350,089	1,311,685	1,364,883	1,351,888	16,240,179
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	732,130	649,438	514,575	649,769	783,699	625248.5	567,280	710,879	622,212	586,377	625,416	574,467	7,641,492
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	603,995	553,059	502,047	554,893	694,220	651519.09	492,014	660,753	546,009	469,979	519,721	506,163	6,754,371
TOTAL RESIDENCIAL	3,828,300	3,676,384	3,423,824	3,682,435	4,000,465	3,786,306	3,542,635	3,920,250	3,717,525	3,618,090	3,760,652	3,709,502	44,666,368
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	1,061,564	1,020,997	1,009,471	1,046,962	1,125,717	1040658.74	996,515	1,104,944	1,028,597	995,636	1,021,866	997,895	12,450,823
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	244,624	72,006	379,695	237,424	249,266	239385.55	228,322	261,416	233,729	235,088	238,045	239,979	2,858,980
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	5,134,488	4,769,387	4,812,990	4,966,822	5,375,448	5,066,351	4,767,472	5,286,610	4,979,851	4,848,814	5,020,563	4,947,376	59,976,171
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.-MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2- MEDID. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	103,072	92,429	162,592	241,679	133,878	123,983	114,815	103,471	87,357	71,827	76,570	75,129	1,386,803
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO										4,501	10,239	12,088	26,828
ENERGIA EN PUNTA										1,308	2,750	3,778	7,836
ENERGIA EN RESTO										2,666	6,301	5,721	14,688
ENERGIA EN VALLE										527	1,188	2,589	4,304
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	103,072	92,429	162,592	241,679	133,878	123,983	114,815	103,471	87,357	76,328	86,809	87,217	1,413,631
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	30,775	32,342	48,487	52,191	57,388	58,329	62,078	61,156	59,546	41,711	35,548	31,877	571,428
ENERGIA EN PUNTA	5,107	5,343	8,692	10,185	11,485	11,332	12,214	12,221	11,815	7,580	6,033	5,796	107,803
ENERGIA EN RESTO	21,193	23,516	30,968	32,952	35,529	35,619	38,272	37,705	36,746	27,336	25,246	23,000	368,082
ENERGIA EN VALLE	4,474	3,483	8,827	9,055	10,373	11,378	11,592	11,230	10,985	6,795	4,269	3,081	95,543
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	30,775	32,342	48,487	52,191	57,388	58,329	62,078	61,156	59,546	41,711	35,548	31,877	571,428
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	**5,268,334**	**4,894,158**	**5,024,069**	**5,260,692**	**5,566,714**	**5,248,663**	**4,944,365**	**5,451,237**	**5,126,754**	**4,966,853**	**5,142,920**	**5,066,470**	**61,961,230**
						MEDIA TENSION							
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.-MEDID. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2-MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	498,362	547,877	571,131	609,359	640,113	572,450	542,293	608,818	537,250	493,289	569,918	499,108	6,689,969
2.3.- CON MEDICION HORARIA	35,919	37,246	33,363	36,564	48,306	44,215	55,759	64,354	69,438	70,484	88,454	90,341	674,443
ENERGIA EN PUNTA	6,020	6,140	5,793	6,073	7,562	7,781	10,092	10,468	10,303	10,577	13,361	15,403	109,574
ENERGIA EN RESTO	26,895	28,031	24,952	27,220	36,627	31,191	38,304	46,477	51,757	52,504	66,614	64,172	494,745
ENERGIA EN VALLE	3,004	3,074	2,618	3,270	4,117	5,243	7,363	7,409	7,378	7,403	8,479	10,766	70,124
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSION	534,282	585,123	604,494	645,923	688,420	616,665	598,052	673,172	606,688	563,773	658,372	589,449	7,364,412
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	504,906	715,698	664,669	700,514	689,242	648,863	1,280,065	730,315	664,806	672,172	775,388	772,139	8,818,777
ENERGIA EN PUNTA	93,742	140,098	129,681	137,077	131,746	122,680	117,124	137,808	125,053	119,228	141,954	143,752	1,539,943
ENERGIA EN RESTO	338,525	455,515	422,613	444,320	451,410	424,614	418,015	492,488	448,771	464,711	531,729	523,716	5,416,427
ENERGIA EN VALLE	72,639	120,085	112,375	119,117	106,086	101,569	744,926	100,019	90,982	88,233	101,705	104,671	1,862,407
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3 .- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN													
TOTAL ENERGIA GRANDES DEMANDAS MED. TENSION	504,906	715,698	664,669	700,514	689,242	648,863	1,280,065	730,315	664,806	672,172	775,388	772,139	8,818,777
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	**1,039,188**	**1,300,821**	**1,269,163**	**1,346,437**	**1,377,661**	**1,265,528**	**1,878,117**	**1,403,487**	**1,271,494**	**1,235,945**	**1,433,760**	**1,361,588**	**16,183,189**
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA DEUSEM	**6,307,522**	**6,194,978**	**6,293,232**	**6,607,129**	**6,944,376**	**6,514,192**	**6,822,482**	**6,854,724**	**6,398,248**	**6,202,798**	**6,576,680**	**6,428,058**	**78,144,419**

FUENTE: DEUSEM

CUADRO 41.

CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2002

(kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
TOTAL EMPRESAS DISTRIBUIDORAS													
						BAJA TENSION							
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0≤ kW ≤ 10)													
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kwh	7,380,928	7,606,033	8,092,324	7,756,513	7,578,266	7,697,216	7,833,325	7,912,617	8,059,159	7,977,701	7,880,740	7,997,016	93,771,838
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	21,857,265	22,721,749	23,402,206	22,346,630	21,682,985	22,629,546	22,638,020	22,684,958	23,133,247	24,023,197	23,616,136	23,855,309	274,591,249
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	40,022,949	37,055,059	35,750,105	38,286,442	40,493,161	38,481,545	37,342,986	37,703,099	36,874,796	36,933,946	37,859,460	36,685,569	453,489,117
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	18,619,970	16,083,048	15,062,672	16,936,974	18,752,805	17,290,936	16,681,629	17,205,523	16,291,827	15,903,076	16,857,110	16,143,796	201,829,365
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	29,930,592	24,596,414	23,975,367	27,055,736	32,361,497	28,124,420	27,130,678	29,153,277	27,080,914	25,444,428	28,139,251	27,323,048	330,315,621
TOTAL RESIDENCIAL	117,811,704	108,062,303	106,282,675	112,382,294	120,868,714	114,223,662	111,626,639	114,659,474	111,439,944	110,282,347	114,352,698	112,004,737	1,353,997,190
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	27,997,609	27,166,406	27,465,504	27,568,539	30,884,839	30,190,590	27,511,073	29,564,549	29,058,766	27,859,274	29,584,333	28,562,278	343,413,761
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	8,013,397	5,886,729	5,995,298	9,558,974	6,072,474	6,184,078	6,253,512	6,136,874	6,318,588	6,265,455	5,890,340	6,389,080	78,964,799
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	153,822,710	141,115,438	139,743,478	149,509,807	157,826,027	150,598,331	145,391,224	150,360,897	146,817,298	144,407,076	149,827,370	146,956,095	1,776,375,750
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.-MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.	3,019	18,081		8,226		5,780							35,106
2.2- MEDID. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	3,675,853	3,700,391	3,632,999	3,571,934	3,955,677	3,910,520	3,794,204	3,881,014	3,780,274	3,767,340	3,819,918	3,573,023	45,063,147
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	4,534,294	4,612,647	4,540,324	4,149,992	5,004,531	4,820,769	4,426,083	4,913,501	4,862,803	4,574,075	4,723,519	4,411,703	55,574,242
ENERGIA EN PUNTA	767,594	744,485	868,246	702,235	785,506	755,076	540,307	765,858	750,054	714,086	725,457	726,146	8,845,051
ENERGIA EN RESTO	3,243,284	3,383,424	3,214,438	2,964,268	3,671,107	3,546,525	3,372,826	3,609,322	3,589,155	3,368,453	3,507,228	3,173,857	40,643,886
ENERGIA EN VALLE	523,416	484,737	457,641	483,490	547,917	519,168	512,950	538,321	523,594	491,537	490,834	511,699	6,085,305
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	8,213,167	8,331,119	8,173,323	7,730,152	8,960,208	8,737,070	8,220,287	8,794,515	8,643,077	8,341,415	8,543,437	7,984,727	100,672,495
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	231,074	257,922	314,667	368,231	414,386	414,331	421,188	409,619	379,847	376,885	383,575	382,587	4,354,312
ENERGIA EN PUNTA	35,036	35,410	56,145	63,067	68,515	68,324	69,746	66,394	61,322	58,820	58,222	57,954	698,954
ENERGIA EN RESTO	167,238	195,009	213,325	254,554	284,230	280,173	287,513	282,764	262,239	264,764	273,543	274,479	3,039,832
ENERGIA EN VALLE	28,800	27,504	45,197	50,610	61,641	65,834	63,929	60,461	56,286	53,301	51,810	50,154	615,526
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	355,284	297,955	237,690	271,091	276,510	388,317	321,326	254,196	282,582	443,571	309,848	258,502	3,696,872
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	586,358	555,877	552,357	639,322	690,896	802,648	742,514	663,815	662,429	820,456	693,423	641,089	8,051,183
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	**162,622,235**	**150,002,434**	**148,469,157**	**157,879,281**	**167,477,130**	**160,138,049**	**154,354,025**	**159,819,226**	**156,122,804**	**153,568,946**	**159,064,230**	**155,581,911**	**1,885,099,429**
						MEDIA TENSION							
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.-MEDID. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2-MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	5,098,553	5,423,633	5,357,620	5,228,862	6,023,052	5,406,704	5,192,481	5,417,799	11,152,627	8,216,749	5,154,591	5,057,489	72,730,161
2.3.- CON MEDICION HORARIA	7,075,127	7,227,321	7,511,394	7,883,884	8,140,687	7,629,552	7,867,606	8,331,964	8,280,102	8,192,300	8,381,615	8,631,846	95,153,398
ENERGIA EN PUNTA	1,302,335	1,328,219	1,310,904	1,459,354	1,349,387	1,354,444	1,379,210	1,493,828	1,474,046	1,459,717	1,528,708	1,597,271	17,037,424
ENERGIA EN RESTO	4,632,668	4,777,535	5,140,851	5,200,843	5,674,292	5,160,279	5,389,506	5,641,030	5,630,103	5,561,337	5,656,880	5,755,516	64,220,840
ENERGIA EN VALLE	1,140,124	1,121,567	1,059,640	1,223,687	1,117,007	1,114,829	1,098,890	1,197,105	1,175,952	1,171,246	1,196,027	1,279,060	13,895,135
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSION	12,173,681	12,650,954	12,869,015	13,112,746	14,163,739	13,036,256	13,060,087	13,749,763	19,432,729	16,409,049	13,536,205	13,689,335	167,883,559
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	112,636,062	131,666,881	124,301,987	124,687,571	129,683,433	125,719,642	126,277,842	125,601,446	125,243,184	124,106,142	123,225,867	126,055,963	1,499,206,019
ENERGIA EN PUNTA	20,552,996	25,030,920	22,191,042	22,349,857	22,893,209	22,213,854	21,897,597	21,847,098	21,940,512	22,079,544	21,947,394	22,969,204	267,913,227
ENERGIA EN RESTO	71,918,192	83,468,069	80,151,599	80,349,593	84,500,628	81,888,995	82,441,648	82,699,759	82,195,121	81,279,415	80,553,221	81,155,832	972,602,072
ENERGIA EN VALLE	20,164,874	23,167,891	21,959,346	21,988,121	22,289,596	21,616,793	21,938,597	21,054,589	21,107,550	20,747,183	20,725,253	21,930,927	258,690,719
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3 .- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN													
TOTAL ENERGIA GRANDES DEMANDAS MED. TENSION	112,636,062	131,666,881	124,301,987	124,687,571	129,683,433	125,719,642	126,277,842	125,601,446	125,243,184	124,106,142	123,225,867	126,055,963	1,499,206,019
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	**124,809,742**	**144,317,835**	**137,171,002**	**137,800,317**	**143,847,172**	**138,755,898**	**139,337,929**	**139,351,208**	**144,675,913**	**140,515,192**	**136,762,072**	**139,745,298**	**1,667,089,578**
TOTAL ENERGIA EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	**287,431,977**	**294,320,269**	**285,640,158**	**295,679,598**	**311,324,302**	**298,893,947**	**293,691,954**	**299,170,434**	**300,798,717**	**294,084,138**	**295,826,302**	**295,327,209**	**3,552,189,007**

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CUADRO 42.

PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2002

(US$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
CAESS													
					BAJA TENSION								
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.1858	0.1917	0.1881	0.1798	0.1837	0.1907	0.1956	0.1820	0.1875	0.1914	0.1892	0.1884	0.1878
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	0.1295	0.1351	0.1334	0.1297	0.1233	0.1323	0.1353	0.1225	0.1302	0.1358	0.1331	0.1332	0.1311
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	0.1155	0.1207	0.1196	0.1175	0.1092	0.1184	0.1208	0.1082	0.1158	0.1217	0.1186	0.1190	0.1171
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	0.1089	0.1139	0.1134	0.1133	0.1024	0.1111	0.1141	0.1014	0.1089	0.1149	0.1126	0.1122	0.1106
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	0.1030	0.1086	0.1070	0.1071	0.0953	0.1054	0.1085	0.0941	0.1028	0.1091	0.1061	0.1059	0.1044
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.1177	0.1255	0.1253	0.1211	0.1113	0.1216	0.1253	0.1113	0.1198	0.1264	0.1221	0.1221	0.1208
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.1038	0.1102	0.1094	0.1106	0.0974	0.1053	0.1133	0.0972	0.1040	0.1121	0.1085	0.1075	0.1066
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1035	0.1062	0.1062	0.0987	0.1832	0.1008	0.1000	0.0999	0.1105	0.1183	0.1133	0.1155	0.1130
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.1139	0.1212	0.1207	0.1168	0.1078	0.1168	0.1216	0.1077	0.1158	0.1229	0.1187	0.1186	0.1169
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	0.1077	0.0306	0.0000	0.0993	0.0000	0.0897	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0273
2.2- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	0.1241	0.1389	0.1403	0.1493	0.1257	0.1315	0.1481	0.1214	0.1382	0.1366	0.1308	0.1313	0.1347
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.1926	0.1110	0.1266	0.1364	0.1201	0.1240	0.1418	0.1217	0.1309	0.1439	0.1321	0.1313	0.1344
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.1764	0.0208	0.1294	0.1391	0.1213	0.1256	0.1430	0.1217	0.1323	0.1423	0.1319	0.1313	0.1263
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1494	0.1290	0.1510	0.1481	0.1250	0.1334	0.1363	0.1213	0.1332	0.1417	0.1347	0.1345	0.1365
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	0.0134	0.0259	0.0798	0.0093	0.0588	0.0162	0.0430	0.0857	0.0556	0.0102	0.0423	0.0629	0.0419
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1494	0.1290	0.1510	0.1481	0.1250	0.1334	0.1363	0.1213	0.1332	0.1417	0.1347	0.1345	0.1365
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	**0.1281**	**0.1313**	**0.1345**	**0.1324**	**0.1238**	**0.1286**	**0.1052**	**0.0915**	**0.0987**	**0.1077**	**0.1027**	**0.1027**	**0.1156**
					MEDIA TENSION								
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2-MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	0.0924	0.0972	0.1035	0.0973	0.0826	0.0918	0.0970	0.0870	0.0725	0.0589	0.0937	0.0939	0.0890
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.0542	0.0932	0.0912	0.0931	0.0852	0.0962	0.1033	0.0836	0.0912	0.0990	0.0951	0.0949	0.0900
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.0688	0.0948	0.0952	0.0944	0.0841	0.0946	0.1011	0.0848	0.0779	0.0119	0.0946	0.0946	0.0831
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.0809	0.0835	0.0838	0.0849	0.0746	0.0834	0.0869	0.0733	0.0825	0.0876	0.0842	0.0843	0.0825
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.0809	0.0835	0.0838	0.0849	0.0746	0.0834	0.0869	0.0733	0.0825	0.0876	0.0842	0.0843	0.0825
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	**0.0802**	**0.0841**	**0.0844**	**0.0855**	**0.0752**	**0.0841**	**0.0878**	**0.0740**	**0.0819**	**0.0902**	**0.0849**	**0.0849**	**0.0831**
PRECIO PROMEDIO TOTAL CAESS	**0.1009**	**0.0982**	**0.1026**	**0.1024**	**0.0918**	**0.1008**	**0.1052**	**0.0915**	**0.0987**	**0.1077**	**0.1027**	**0.1027**	**0.1004**

FUENTE: CAESS

CUADRO 42.

PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2002

(US$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
DELSUR													
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.2239	0.2351	0.2356	0.2382	0.2242	0.2313	0.2397	0.2242	0.2292	0.2349	0.2322	0.2323	0.2317
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	0.1500	0.1577	0.1571	0.1586	0.1440	0.1520	0.1595	0.1441	0.1513	0.1591	0.1570	0.1574	0.1540
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	0.1316	0.1388	0.1381	0.1399	0.1253	0.1330	0.1407	0.1252	0.1322	0.1400	0.1382	0.1383	0.1351
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	0.1232	0.1301	0.1293	0.1312	0.1168	0.1242	0.1320	0.1166	0.1234	0.1313	0.1295	0.1294	0.1264
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	0.1155	0.1222	0.1216	0.1235	0.1090	0.1164	0.1242	0.1087	0.1155	0.1234	0.1217	0.1216	0.1186
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.1354	0.1438	0.1445	0.1457	0.1290	0.1375	0.1457	0.1299	0.1376	0.1453	0.1424	0.1443	0.1401
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.1188	0.1253	0.1248	0.1268	0.1118	0.1196	0.1273	0.1124	0.1191	0.1270	0.1248	0.1257	0.1219
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1219	0.1200	0.1248	0.1198	0.1081	0.1144	0.1201	0.1127	0.1229	0.1296	0.1297	0.1332	0.1214
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.1326	0.1402	0.1408	0.1420	0.1258	0.1341	0.1422	0.1268	0.1344	0.1421	0.1394	0.1412	0.1368
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	0.1599	0.1628	0.1659	0.1699	0.1481	0.1590	0.1661	0.1520	0.1614	0.1731	0.1676	0.1753	0.1634
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.1882	0.1993	0.1929	0.1814	0.1754	0.1650	0.1710	0.1642	0.1769	0.1717	0.1605	0.1818	0.1774
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.1619	0.1647	0.1670	0.1704	0.1492	0.1594	0.1664	0.1526	0.1621	0.1731	0.1672	0.1756	0.1641
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2269	0.1748	0.1420	0.1328	0.1222	0.1432	0.1391	0.1301	0.1419	0.1449	0.1416	0.1459	0.1488
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	0.1831	0.1924	0.1928	0.1956	0.1778	0.1861	0.1952	0.1767	0.1854	0.1946	0.1924	0.1925	0.1887
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.2269	0.1748	0.1420	0.1328	0.1222	0.1432	0.1391	0.1301	0.1419	0.1449	0.1416	0.1459	0.1488
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	**0.2269**	**0.1748**	**0.1420**	**0.1328**	**0.1222**	**0.1432**	**0.1391**	**0.1301**	**0.1419**	**0.1449**	**0.1416**	**0.1459**	**0.1488**
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2-MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	0.1151	0.1165	0.1132	0.1178	0.1029	0.1138	0.1192	0.1063	0.1152	0.1207	0.1191	0.1204	0.1150
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.1160	0.1113	0.1124	0.1122	0.1046	0.1177	0.1117	0.1034	0.1131	0.1188	0.1128	0.1104	0.1120
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.1153	0.1151	0.1130	0.1162	0.1034	0.1149	0.1169	0.1054	0.1145	0.1201	0.1169	0.1167	0.1140
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.0938	0.0913	0.0919	0.0897	0.0838	0.0933	0.0942	0.0852	0.0932	0.0973	0.0947	0.0956	0.0920
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN	0.0938	0.0913	0.0919	0.0897	0.0838	0.0933	0.0942	0.0852	0.0932	0.0973	0.0947	0.0956	0.0920
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.0938	0.0913	0.0919	0.0897	0.0838	0.0933	0.0942	0.0852	0.0932	0.0973	0.0947	0.0956	0.0920
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	**0.0955**	**0.0931**	**0.0937**	**0.0916**	**0.0854**	**0.0950**	**0.0960**	**0.0869**	**0.0949**	**0.0991**	**0.0966**	**0.0974**	**0.0938**
PRECIO PROMEDIO TOTAL DELSUR	**0.1157**	**0.1155**	**0.1155**	**0.1148**	**0.1055**	**0.1148**	**0.1183**	**0.1070**	**0.1146**	**0.1204**	**0.1182**	**0.1184**	**0.1149**

FUENTE: DELSUR

CUADRO 42.

PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2002

(US$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
AES-CLESA													
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.1481	0.1595	0.1567	0.1581	0.1425	0.1511	0.1590	0.1444	0.1522	0.1582	0.1571	0.1571	0.1537
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	0.1481	0.1595	0.1567	0.1581	0.1425	0.1511	0.1590	0.1444	0.1522	0.1582	0.1571	0.1571	0.1537
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	0.1481	0.1595	0.1567	0.1581	0.1425	0.1511	0.1590	0.1444	0.1522	0.1582	0.1571	0.1571	0.1537
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	0.1210	0.1286	0.1270	0.1284	0.1137	0.1210	0.1294	0.1140	0.1215	0.1286	0.1268	0.1270	0.1239
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	0.1210	0.1286	0.1270	0.1284	0.1137	0.1210	0.1294	0.1140	0.1215	0.1286	0.1268	0.1270	0.1239
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.1397	0.1514	0.1480	0.1491	0.1333	0.1423	0.1504	0.1357	0.1439	0.1501	0.1490	0.1489	0.1451
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.1228	0.1308	0.1283	0.1297	0.1150	0.1227	0.1307	0.1165	0.1239	0.1305	0.1295	0.1295	0.1258
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1284	0.1230	0.1186	0.1260	0.1106	0.1181	0.1150	0.1183	0.1273	0.1316	0.1344	0.1343	0.1238
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.1238	0.1294	0.1267	0.1290	0.1143	0.1219	0.1089	0.1168	0.1245	0.1307	0.1304	0.1304	0.1239
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	0.1570	0.1609	0.1636	0.1494	0.1415	0.1511	0.1482	0.1394	0.1518	0.1565	0.1545	0.1618	0.1530
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.1567	0.1550	0.1605	0.1517	0.2028	0.1572	0.1516	0.1481	0.1604	0.1667	0.1715	0.1748	0.1631
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.1568	0.1574	0.1618	0.1507	0.1786	0.1546	0.1502	0.1444	0.1569	0.1627	0.1644	0.1695	0.1590
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1799	0.1736	0.1820	0.1638	0.1499	0.1489	0.1497	0.1318	0.1635	0.1777	0.1838	0.1799	0.1654
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	0.1363	0.1346	0.1451	0.1291	0.1322	0.1341	0.1153	0.1358	0.1254	0.1364	0.1330	0.1345	0.1327
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1799	0.1736	0.1820	0.1638	0.1499	0.1489	0.1497	0.1318	0.1635	0.1777	0.1838	0.1799	0.1654
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	**0.1365**	**0.1464**	**0.1432**	**0.1445**	**0.1297**	**0.1378**	**0.1402**	**0.1311**	**0.1394**	**0.1456**	**0.1447**	**0.1448**	**0.1403**
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2-MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	0.1146	0.1192	0.1188	0.1091	0.1054	0.1325	0.1152	0.1081	0.1168	0.1203	0.1216	0.1220	0.1170
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.1130	0.1187	0.1213	0.1149	0.1072	0.1228	0.1215	0.1123	0.1217	0.1242	0.1243	0.1237	0.1188
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.1136	0.1189	0.1203	0.1126	0.1065	0.1264	0.1192	0.1108	0.1199	0.1228	0.1234	0.1231	0.1181
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1037	0.1077	0.1083	0.1032	0.0958	0.1045	0.1028	0.0963	0.1039	0.1071	0.1063	0.1051	0.1037
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1037	0.1077	0.1083	0.1032	0.0958	0.1045	0.1028	0.0963	0.1039	0.1071	0.1063	0.1051	0.1037
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	**0.1052**	**0.1094**	**0.1101**	**0.1047**	**0.0975**	**0.1075**	**0.1051**	**0.0984**	**0.1061**	**0.1093**	**0.1087**	**0.1074**	**0.1058**
PRECIO PROMEDIO TOTAL AES-CLESA	**0.1228**	**0.1300**	**0.1291**	**0.1274**	**0.1157**	**0.1244**	**0.1247**	**0.1167**	**0.1243**	**0.1293**	**0.1285**	**0.1272**	**0.1250**

FUENTE: AES-CLESA

CUADRO 42.

PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2002

(US$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
EEO													
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.1687	0.1759	0.1751	0.1742	0.1749	0.1766	0.1842	0.1866	0.1795	0.1795	0.1749	0.1718	0.1768
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	0.0988	0.1020	0.1019	0.1006	0.0975	0.0994	0.1025	0.0976	0.1005	0.1027	0.1017	0.1027	0.1007
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	0.1515	0.1600	0.1579	0.1582	0.1428	0.1539	0.1606	0.1433	0.1532	0.1612	0.1592	0.1595	0.1550
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	0.1429	0.1511	0.1508	0.1494	0.1344	0.1449	0.1514	0.1342	0.1438	0.1515	0.1498	0.1529	0.1462
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	0.1348	0.1427	0.1421	0.1418	0.1246	0.1358	0.1423	0.1262	0.1350	0.1427	0.1416	0.1428	0.1371
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.1377	0.1448	0.1441	0.1439	0.1310	0.1393	0.1455	0.1322	0.1390	0.1447	0.1431	0.1442	0.1407
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.1394	0.1454	0.1447	0.1451	0.1289	0.1319	0.1443	0.1304	0.1387	0.1472	0.1458	0.1469	0.1406
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1399	0.1433	0.1469	0.1376	0.1287	0.1371	0.1450	0.1329	0.1466	0.1500	0.1523	0.1593	0.1434
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.1381	0.1449	0.1443	0.1439	0.1306	0.1380	0.1453	0.1319	0.1392	0.1453	0.1440	0.1453	0.1408
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	2.9220	3.4143											3.1738
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.1720	0.1682	0.1750	0.1825	0.1643	0.1697	0.1823	0.1594	0.1698	0.1902	0.1808	0.1857	0.1749
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.1753	0.1720	0.1750	0.1825	0.1643	0.1697	0.1823	0.1594	0.1698	0.1902	0.1808	0.1857	0.1754
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO													
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	0.1346	0.1349	0.1174	0.1381	0.1253	0.1404	0.1393	0.1111	0.1414	0.1000	0.1491	0.1537	0.1292
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1346	0.1349	0.1174	0.1381	0.1253	0.1404	0.1393	0.1111	0.1414	0.1000	0.1491	0.1537	0.1292
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	**0.1386**	**0.1453**	**0.1448**	**0.1444**	**0.1310**	**0.1385**	**0.1458**	**0.1324**	**0.1397**	**0.1460**	**0.1445**	**0.1459**	**0.1413**
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2-MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	0.1036				0.1007								0.1304
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.1185	0.1220	0.1210	0.1245	0.1098	0.1220	0.1308	0.1085	0.1228	0.1297	0.1252	0.1274	0.1217
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.1184	0.1220	0.1210	0.1246	0.1097	0.1221	0.1308	0.1086	0.1228	0.1297	0.1253	0.1274	0.1217
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1075	0.1090	0.1057	0.1138	0.1013	0.1154	0.1146	0.1037	0.1111	0.1183	0.1179	0.1158	0.1107
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1075	0.1090	0.1057	0.1138	0.1013	0.1154	0.1146	0.1037	0.1111	0.1183	0.1179	0.1158	0.1107
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	**0.1105**	**0.1119**	**0.1093**	**0.1171**	**0.1039**	**0.1174**	**0.1193**	**0.1051**	**0.1148**	**0.1219**	**0.1202**	**0.1193**	**0.1139**
PRECIO PROMEDIO TOTAL EEO	**0.1312**	**0.1347**	**0.1337**	**0.1374**	**0.1242**	**0.1332**	**0.1386**	**0.1246**	**0.1333**	**0.1399**	**0.1382**	**0.1387**	**0.1338**

FUENTE: EEO

CUADRO 42.

PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2002

(US$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
DEUSEM													
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.1640	0.1648	0.1627	0.1615	0.1594	0.1610	0.2254	0.2095	0.2172	0.2235	0.2200	0.2224	0.1910
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	0.0996	0.1011	0.1011	0.1011	0.0980	0.1004	0.1595	0.1518	0.1520	0.1594	0.1583	0.1593	0.1285
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	0.1540	0.1609	0.1601	0.1610	0.1438	0.1548	0.1435	0.1280	0.1356	0.1432	0.1422	0.1432	0.1475
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	0.1459	0.1512	0.1515	0.1518	0.1348	0.1457	0.1355	0.1198	0.1276	0.1351	0.1341	0.1350	0.1390
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	0.1391	0.1447	0.1434	0.1457	0.1288	0.1401	0.1293	0.1139	0.1214	0.1291	0.1280	0.1290	0.1327
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.1405	0.1445	0.1438	0.1442	0.1330	0.1404	0.1586	0.1446	0.1507	0.1581	0.1569	0.1578	0.1478
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.1505	0.1466	0.2117	0.1504	0.1398	0.1744	0.1340	0.1170	0.1261	0.1339	0.1325	0.1337	0.1459
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1458	0.1406	0.1454	0.1507	0.1235	0.1367	0.1275	0.1189	0.1301	0.1364	0.1368	0.1411	0.1361
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.1456	0.1439	0.1669	0.1484	0.1321	0.1505	0.1517	0.1379	0.1451	0.1523	0.1514	0.1527	0.1482
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	0.1823	0.1974	0.1686	0.1392	0.1553	0.1816	0.1798	0.1728	0.2028	0.2092	0.1948	0.1978	0.1818
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.1823	0.1974	0.1686	0.1392	0.1553	0.1816	0.1798	0.1720	0.2028	0.1949	0.1668	0.1645	0.1754
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2242	0.1697	0.2025	0.1956	0.1728	0.1690	0.1397	0.1190	0.1298	0.1583	0.1694	0.1694	0.1683
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.2242	0.1697	0.2025	0.1956	0.1728	0.1690	0.1397	0.1190	0.1298	0.1583	0.1694	0.1694	0.1683
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	**0.1840**	**0.1703**	**0.1794**	**0.1611**	**0.1534**	**0.1671**	**0.1598**	**0.1459**	**0.1663**	**0.1766**	**0.1681**	**0.1728**	**0.1671**
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2-MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	0.1272	0.1282	0.1285	0.1295	0.1109	0.1302	0.1253	0.1059	0.1188	0.1306	0.1215	0.1245	0.1234
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.1327	0.1378	0.1400	0.1480	0.1267	0.1459	0.1272	0.1151	0.1185	0.1354	0.1199	0.1236	0.1309
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.1300	0.1330	0.1342	0.1387	0.1188	0.1381	0.1263	0.1105	0.1187	0.133	0.1207	0.1241	0.1272
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1301	0.1175	0.1154	0.1131	0.1063	0.1158	0.0767	0.0916	0.1030	0.1128	0.1052	0.1113	0.1082
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1301	0.1175	0.1154	0.1131	0.1063	0.1158	0.0767	0.0916	0.1030	0.1128	0.1052	0.1113	0.1082
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	**0.1301**	**0.1253**	**0.1248**	**0.1259**	**0.1125**	**0.1269**	**0.1015**	**0.1011**	**0.1111**	**0.1290**	**0.1130**	**0.1177**	**0.1182**
PRECIO PROMEDIO TOTAL DEUSEM	**0.1570**	**0.1478**	**0.1521**	**0.1435**	**0.1330**	**0.1470**	**0.1376**	**0.1283**	**0.1408**	**0.1506**	**0.1441**	**0.1477**	**0.1441**

FUENTE: DEUSEM

CUADRO 42.

PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2002

(US$/kWh)

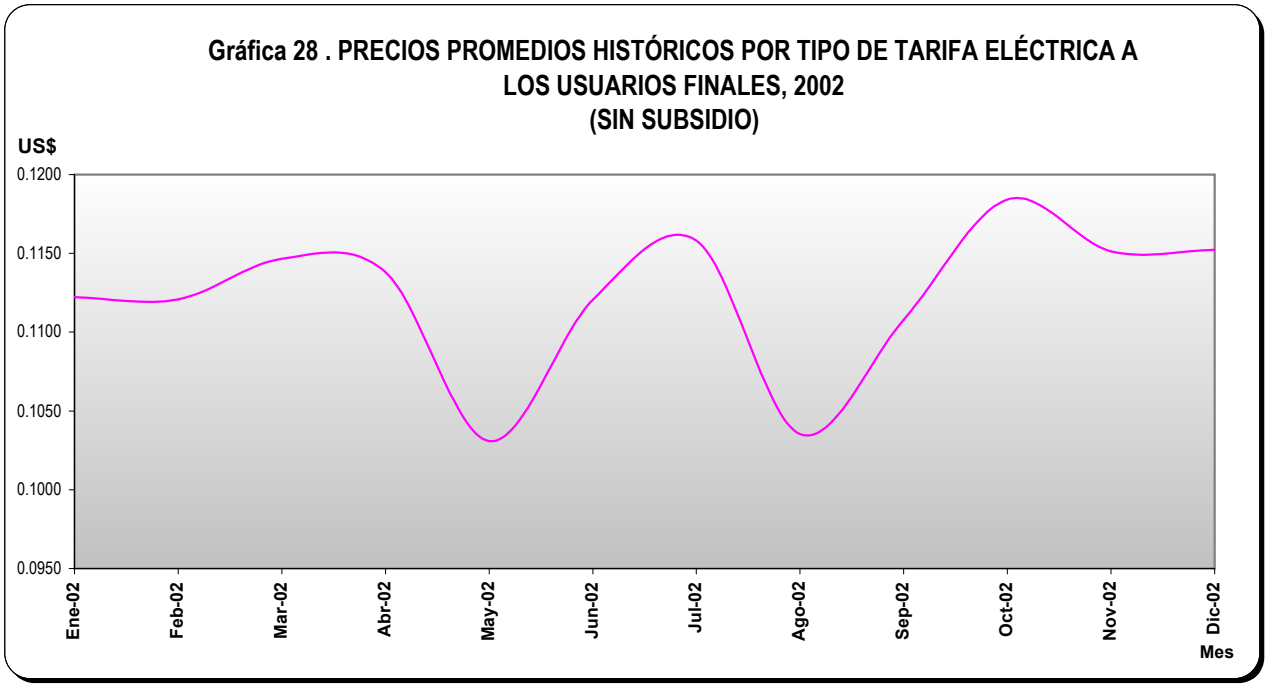
CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
EMPRESAS DISTRIBUIDORAS													
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.1803	0.1901	0.1880	0.1858	0.1792	0.1863	0.1967	0.1837	0.1886	0.1933	0.1902	0.1906	0.1877
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	0.1324	0.1387	0.1377	0.1369	0.1275	0.1344	0.1413	0.1290	0.1355	0.1411	0.1393	0.1399	0.1361
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	0.1314	0.1391	0.1386	0.1375	0.1250	0.1340	0.1391	0.1245	0.1324	0.1393	0.1367	0.1373	0.1346
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	0.1207	0.1281	0.1281	0.1276	0.1142	0.1223	0.1279	0.1133	0.1208	0.1279	0.1256	0.1258	0.1235
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	0.1130	0.1205	0.1204	0.1198	0.1063	0.1154	0.1208	0.1052	0.1133	0.1208	0.1175	0.1172	0.1157
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.1290	0.1377	0.1374	0.1356	0.1228	0.1320	0.1385	0.1239	0.1318	0.1387	0.1355	0.1361	0.1332
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.1155	0.1220	0.1237	0.1226	0.1082	0.1159	0.1240	0.1081	0.1153	0.1233	0.1202	0.1201	0.1182
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1141	0.1166	0.1193	0.1085	0.1470	0.1121	0.1128	0.1106	0.1209	0.1275	0.1271	0.1287	0.1207
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.1238	0.1309	0.1313	0.1289	0.1168	0.1254	0.1282	0.1179	0.1256	0.1327	0.1298	0.1302	0.1268
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	0.1077	0.0306		0.0993		0.0897							0.0273
2.2- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	0.1491	0.1571	0.1589	0.1615	0.1420	0.1518	0.1612	0.1441	0.1559	0.1631	0.1583	0.1639	0.1558
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.1891	0.1202	0.1336	0.1421	0.1293	0.1302	0.1464	0.1274	0.1370	0.1496	0.1386	0.1395	0.1402
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.1712	0.0795	0.1448	0.1511	0.1349	0.1399	0.1532	0.1348	0.1452	0.1557	0.1474	0.1504	0.1425
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1796	0.1465	0.1561	0.1492	0.1312	0.1427	0.1386	0.1249	0.1382	0.1474	0.1437	0.1444	0.1464
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	0.1139	0.1526	0.1662	0.1487	0.1513	0.1137	0.1493	0.1627	0.1554	0.1028	0.1562	0.1622	0.1443
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1866	0.1569	0.1532	0.1466	0.1299	0.1415	0.1397	0.1262	0.1408	0.1471	0.1462	0.1466	0.1473
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	**0.1536**	**0.1467**	**0.1407**	**0.1371**	**0.1264**	**0.1359**	**0.1262**	**0.1140**	**0.1227**	**0.1300**	**0.1260**	**0.1272**	**0.1322**
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2-MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	0.1095	0.1125	0.1139	0.1121	0.0981	0.1126	0.1127	0.1012	0.0872	0.0877	0.1129	0.1140	0.1066
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.0951	0.1103	0.1104	0.1099	0.1006	0.1127	0.1170	0.1004	0.1100	0.1164	0.1129	0.1134	0.1091
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.1013	0.1115	0.1121	0.1112	0.0999	0.1130	0.1153	0.1009	0.0969	0.0742	0.1129	0.1136	0.1059
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.0894	0.0904	0.0910	0.0903	0.0814	0.0906	0.0924	0.0815	0.0899	0.0947	0.0921	0.0925	0.0897
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.0894	0.0904	0.0910	0.0903	0.0814	0.0906	0.0924	0.0815	0.0899	0.0947	0.0921	0.0925	0.0897
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	**0.0906**	**0.0923**	**0.0930**	**0.0923**	**0.0832**	**0.0927**	**0.0947**	**0.0834**	**0.0909**	**0.0976**	**0.0942**	**0.0946**	**0.0916**
PRECIO PROMEDIO EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	**0.1122**	**0.1121**	**0.1147**	**0.1138**	**0.1031**	**0.1121**	**0.1158**	**0.1035**	**0.1108**	**0.1184**	**0.1151**	**0.1152**	**0.1122**

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CUADRO 43. PRECIOS PROMEDIOS HISTÓRICOS POR TIPO DE TARIFA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES, 2002 (SIN SUBSIDIO)

Tipo de Tarifa Eléctrica	Ene-02 ($/kWh)	Feb-02 ($/kWh)	Mar-02 ($/kWh)	Abr-02 ($/kWh)	May-02 ($/kWh)	Jun-02 ($/kWh)	Jul-02 ($/kWh)	Ago-02 ($/kWh)	Sep-02 ($/kWh)	Oct-02 ($/kWh)	Nov-02 ($/kWh)	Dic-02 ($/kWh)	PROMEDIO ANUAL
BAJA TENSION													
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
Total Residencial	0.1290	0.1377	0.1374	0.1356	0.1228	0.1320	0.1385	0.1239	0.1318	0.1387	0.1355	0.1361	0.1332
Uso General	0.1155	0.1220	0.1237	0.1226	0.1082	0.1159	0.1240	0.1081	0.1153	0.1233	0.1202	0.1201	0.1182
Alumbrado Público	0.1141	0.1166	0.1193	0.1085	0.1470	0.1121	0.1128	0.1106	0.1209	0.1275	0.1271	0.1287	0.1207
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)	0.1712	0.0795	0.1448	0.1511	0.1349	0.1399	0.1532	0.1348	0.1452	0.1557	0.1474	0.1504	0.1425
MEDIA TENSION													
I.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)	0.1013	0.1115	0.1121	0.1112	0.0999	0.1130	0.11532	0.10088	0.09691	0.07418	0.11286	0.11361	0.10587
II.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	0.0894	0.0904	0.0910	0.0903	0.0814	0.0906	0.09245	0.08151	0.08994	0.09465	0.09209	0.09250	0.08972
TOTAL	**0.1122**	**0.1121**	**0.1147**	**0.1138**	**0.1031**	**0.1121**	**0.1158**	**0.1035**	**0.1108**	**0.1184**	**0.1151**	**0.1152**	**0.1122**

Fuente: Empresas Distribuidoras

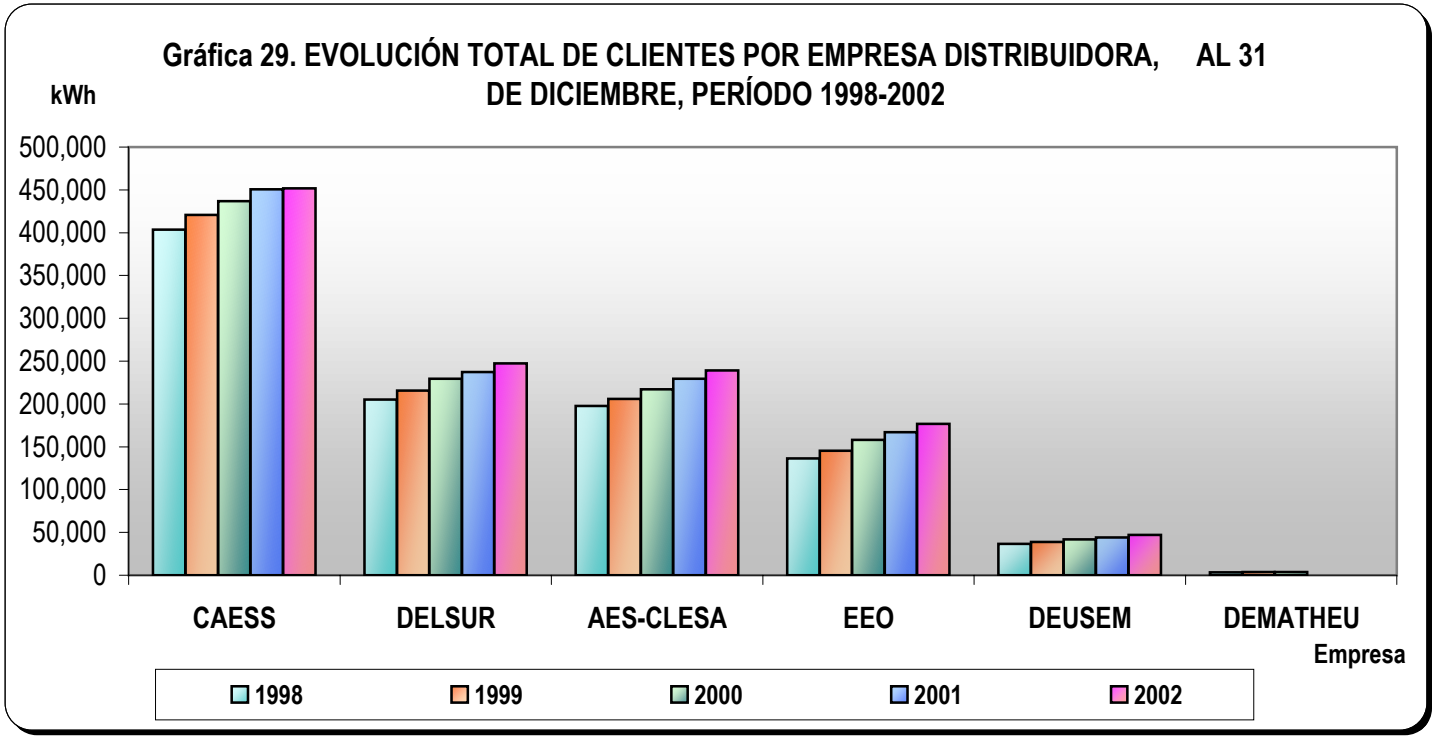


CUADRO 44. EVOLUCIÓN TOTAL CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, AL 31 DE DICIEMBRE, PERÍODO 1998-2002

EMPRESA	1998	1999		2000		2001		2002	
	Clientes	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)
CAESS	403,631	420,781	4.2	436,839	3.8	450,844	3.2	451,753	0.2
DELSUR	205,028	215,526	5.1	229,409	6.4	237,209	3.4	247,225	4.2
AES-CLESA	197,594	206,009	4.3	216,981	5.3	229,312	5.7	239,184	4.3
EEO	136,531	145,365	6.5	157,894	8.6	167,179	5.9	176,779	5.7
DEUSEM	36,780	38,832	5.6	41,840	7.7	44,213	5.7	47,130	6.6
DEMATHEU	3,381	3,640	7.7	3,840	5.5				
TOTAL	**982,945**	**1,030,153**	**4.8**	**1,086,803**	**5.5**	**1,128,757**	**3.9**	**1,162,071**	**3.0**

Fuente: Empresas distribuidoras y SIGET

Notas: Las variaciones se calculan en relación con el año inmediato anterior.
A partir de 2001se suman a AES-CLESA los clientes de DEMATHEU.

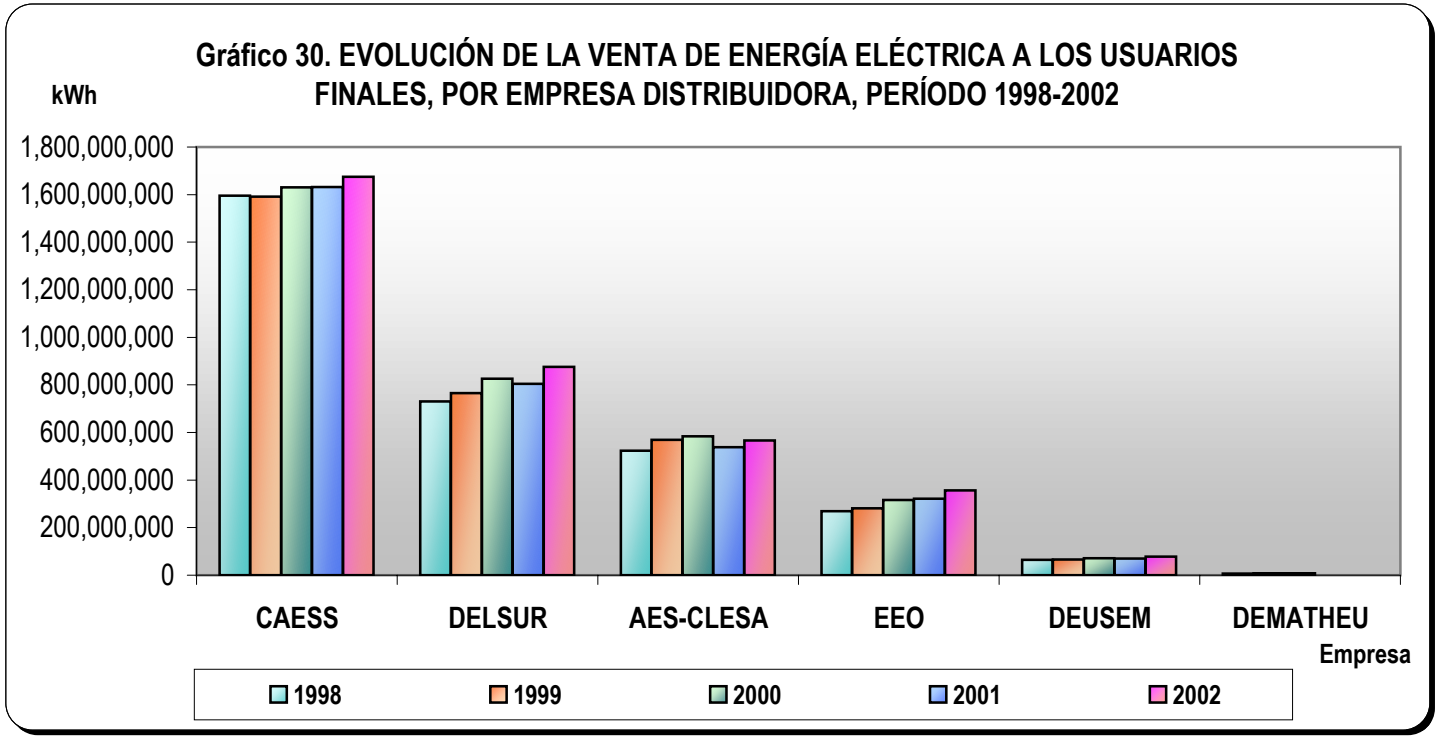


CUADRO 45. EVOLUCIÓN DE LA VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, PERÍODO 1998-2002

EMPRESA	1998	1999		2000		2001		2002	
	kWh	kWh	Var (%)	kWh	Var (%)	kWh	Var (%)	kWh	Var (%)
CAESS	1,595,463,122	1,591,421,811	-0.3	1,630,558,728	2.5	1,631,229,615	0.0	1,674,491,869	2.7
DELSUR	730,753,513	765,722,326	4.8	825,997,594	7.9	803,888,384	-2.7	876,062,311	9.0
AES-CLESA	523,956,475	568,574,720	8.5	584,265,664	2.8	538,733,163	-7.8	566,502,160	5.2
EEO	269,181,323	280,508,568	4.2	316,118,733	12.7	321,811,943	1.8	356,988,248	10.9
DEUSEM	64,926,730	65,251,549	0.5	70,948,300	8.7	70,161,597	-1.1	78,144,419	11.4
DEMATHEU	7,256,000	7,461,839	2.8	8,252,807	10.6				
TOTAL	**3,191,537,163**	**3,278,940,813**	**2.7**	**3,436,141,826**	**4.8**	**3,365,824,702**	**-2.0**	**3,552,189,007**	**5.5**

Fuente: Empresas distribuidoras y SIGET

Nota: Las variaciones se calculan en relación con el año inmediato anterior.
A partir de 2001 se suman a AES-CLESA las ventas de DEMATHEU.



CUADRO 46. PRECIOS PROMEDIO HISTÓRICOS DE VENTA A LOS USUARIOS FINALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, PERÍODO 1998-2002 1/

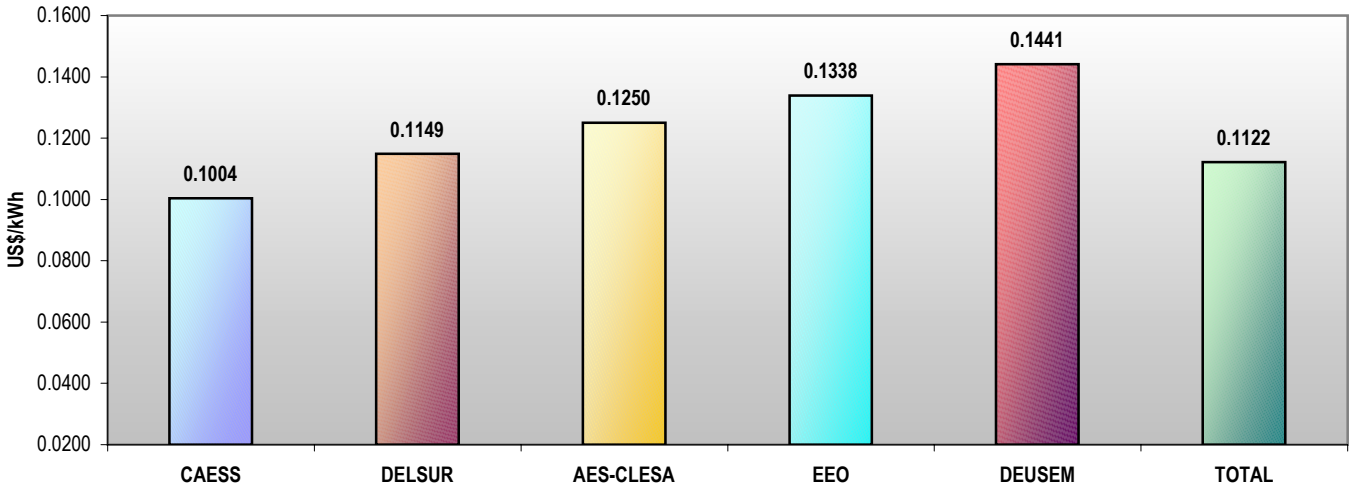
EMPRESA	1998	1999		2000		2001		2002	
	US$/kWh	US$/kWh	Var (%)	US$/kWh	Var (%)	US$/kWh	Var (%)	US$/kWh	Var (%)
CAESS	0.0979	0.0942	-3.9	0.1045	10.9	0.1097	5.0	0.1004	-8.5
DELSUR	0.1114	0.1095	-1.7	0.1183	8.0	0.1205	1.8	0.1149	-4.6
AES-CLESA	0.1162	0.1122	-3.4	0.1223	9.0	0.1279	4.5	0.1250	-2.3
EEO	0.1298	0.1241	-4.4	0.1363	9.7	0.1402	2.9	0.1338	-4.5
DEUSEM	0.1482	0.1326	-10.5	0.1410	6.3	0.1543	9.5	0.1441	-6.6
TOTAL	**0.1069**	**0.1042**	**-2.5**	**0.1145**	**9.8**	**0.1198**	**4.6**	**0.1122**	**-6.3**

Fuente: Empresas distribuidoras y SIGET

Nota: las variaciones se calculan en relación con el año inmediato anterior.

'' Datos calculados a partir de la informacion proporcionada por las empresas distribuidoras.

Gráfica 31. PRECIOS PROMEDIOS HISTÓRICOS A LOS USUARIOS FINALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, AÑO 2002



CUADRO 47. POTENCIA ELÉCTRICA REGISTRADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2002
(kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
CAESS													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	18,472	18,763	17,175	16,618	27,426	26,293	26,500	26,540	28,035	27,660	25,778	24,335	283,594
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	926	834	885	1,025	1,089	1,043	992	944	933	1,052	1,107	1,183	12,015
TOTAL BAJA TENSION	19,398	19,598	18,061	17,643	28,516	27,336	27,492	27,484	28,968	28,712	26,885	25,517	295,609
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	16,596	17,156	17,139	17,141	24,041	26,282	26,743	24,281	24,723	24,892	24,388	23,886	267,268
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	187,500	197,521	192,521	188,177	232,613	228,328	226,833	227,032	230,862	230,410	226,313	224,361	2,592,470
TOTAL MEDIA TENSION	204,096	214,677	209,660	205,318	256,653	254,610	253,576	251,313	255,585	255,302	250,701	248,247	2,859,738
TOTAL POTENCIA FACTURADA DISTRIBUIDORA	**223,494**	**234,274**	**227,721**	**222,961**	**285,169**	**281,946**	**281,068**	**278,797**	**284,554**	**284,013**	**277,586**	**273,764**	**3,155,347**
DELSUR													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	13,815	14,172	13,999	14,085	14,452	14,911	15,173	15,253	15,410	15,737	15,835	15,933	178,776
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	594	410	549	559	566	622	624	631	552	552	552	552	6,763
TOTAL BAJA TENSION	14,409	14,582	14,548	14,644	15,018	15,533	15,797	15,884	15,962	16,289	16,387	16,485	185,539
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	16,162	16,663	18,505	17,407	17,583	17,511	17,812	18,332	18,854	19,326	19,575	20,312	218,040
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	129,040	129,043	130,520	130,974	130,632	125,711	141,596	133,658	134,430	134,808	135,251	137,839	1,593,504
TOTAL MEDIA TENSION	145,202	145,706	149,025	148,381	148,215	143,222	159,408	151,991	153,284	154,135	154,826	158,151	1,811,544
TOTAL POTENCIA FACTURADA DISTRIBUIDORA	**159,611**	**160,288**	**163,573**	**163,024**	**163,232**	**158,755**	**175,204**	**167,874**	**169,246**	**170,424**	**171,214**	**174,636**	**1,997,082**
AES-CLESA													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	2,379	2,424	2,381	2,381	2,434	2,408	2,753	2,896	2,994	3,103	3,057	3,222	32,432
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	51	51	51	50	51	108	108	108	168	168	168	168	1,250
TOTAL BAJA TENSION	2,430	2,475	2,432	2,431	2,485	2,516	2,861	3,004	3,162	3,271	3,225	3,390	33,682
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	15,866	15,521	15,842	16,273	16,579	18,235	16,255	16,744	16,750	16,949	17,164	17,647	199,825
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	79,229	78,549	77,044	75,666	75,593	75,142	75,621	76,744	77,343	78,538	81,786	84,990	936,245
TOTAL MEDIA TENSION	95,095	94,070	92,886	91,939	92,172	93,377	91,876	93,488	94,093	95,487	98,950	102,637	1,136,070
TOTAL POTENCIA FACTURADA DISTRIBUIDORA	**97,525**	**96,545**	**95,318**	**94,370**	**94,657**	**95,893**	**94,737**	**96,492**	**97,255**	**98,758**	**102,175**	**106,027**	**1,169,752**
EEO													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	1,410	1,414	1,352	1,443	1,480	1,436	1,538	1,586	1,600	1,667	1,736	1,856	18,517
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
TOTAL BAJA TENSION	1,410	1,414	1,352	1,443	1,480	1,436	1,538	1,586	1,600	1,667	1,736	1,856	18,517
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	9,858	9,440	10,008	10,068	10,666	10,057	10,820	10,318	10,630	10,593	10,482	10,912	123,852
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	19,137	19,343	30,150	22,912	20,250	19,499	19,522	18,983	18,080	17,967	18,131	19,102	243,075
TOTAL MEDIA TENSION	28,995	28,782	40,158	32,979	30,917	29,556	30,342	29,301	28,710	28,560	28,613	30,014	366,927
TOTAL POTENCIA FACTURADA DISTRIBUIDORA	**30,404**	**30,197**	**41,510**	**34,423**	**32,396**	**30,992**	**31,880**	**30,887**	**30,310**	**30,227**	**30,349**	**31,870**	**385,444**
DEUSEM													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	491	511	600	609	572	610	670	650	657	563	546	545	7,025
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	225	149	276	276	276	225	228	191	191	191	191	191	2,608
TOTAL BAJA TENSION	716	659	876	885	848	835	898	841	848	754	737	736	9,633
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	2,544	2,571	2,714	2,746	2,843	2,974	2,919	3,039	2,944	3,001	3,047	2,839	34,181
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	1,972	2,176	2,127	2,175	2,271	2,044	2,104	2,172	2,199	2,524	2,521	2,900	27,185
TOTAL MEDIA TENSION	4,516	4,747	4,841	4,921	5,115	5,018	5,023	5,211	5,143	5,525	5,568	5,739	61,366
TOTAL POTENCIA FACTURADA DISTRIBUIDORA	**5,232**	**5,406**	**5,717**	**5,806**	**5,962**	**5,853**	**5,921**	**6,052**	**5,991**	**6,279**	**6,305**	**6,475**	**70,999**

Fuente: Empresas Distribuidoras

CUADRO 48. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES A PARTIR DEL 1° DE ENERO DEL AÑO 2002

BAJA TENSION

Residencial

		CAESS		DEL SUR		AES-CLESA		EEO		DEUSEM	
		1-R		1-R		1-R		1-R		1-R	
		< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.521	1.521143	2.0011	2.001143	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.072	0.072069	0.0736	0.073177	0.0744	0.0740	0.0747	0.0742	0.0762	0.0757
Cargo por Uso de Red:											
Cargo Fijo	$ / Mes	0.669	0.941714	0.9897	1.410286	1.0274	1.4651	1.0697	1.5269	1.0263	1.4994
Cargo Variable	$ / kWh	0.024	0.023943	0.0378	0.036789	0.0394	0.0383	0.0412	0.0400	0.0434	0.0412

Uso General

		1-G	1-G	1-G	1-G	1-G
Cargo de Comercialización:						
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	2.0011	1.6091	1.8400	1.4446
Cargo por Consumo:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0716	0.0724	0.0731	0.0732	0.0746
Cargo por Uso de Red:						
Cargo Fijo	$ / Mes	1.5383	2.3600	2.4549	2.5669	2.6331
Cargo Variable	$ / kWh	0.0228	0.0350	0.0364	0.0381	0.0391

Alumbrado Público

		1-AP	1-AP	1-AP	1-AP	1-AP
Cargo de Comercialización:						
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	2.0011	1.6091	1.8400	1.4446
Cargo por Consumo:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0750	0.0765	0.0759	0.0770	0.0785
Cargo por Uso de Red:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0305	0.0468	0.0487	0.0509	0.0522

II. MEDIANA DEMANDA (10 < kW ≤ 50)

CON MEDIDOR ELECTROMECANICO

(Con Medición de Potencia)

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.0716	0.0653	0.0724	0.0661	0.0731	0.0667	0.0732	0.0668	0.0746	0.0681
Cargo por Uso de Red:											
Potencia	$ / kW-mes	40.1463	13.5463	59.1154	25.6434	61.1760	27.3303	63.5577	28.8697	65.7086	33.7566
		0.0223	0.0075	0.0328	0.0143	0.0339	0.0152	0.0352	0.0160	0.0364	0.0188

III. MEDIANA DEMANDA (10 < kW ≤ 50)

CON MEDIDOR HORARIO

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Atención al Cliente	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Energía en Punta	$ / kWh	0.0992	0.0913	0.1016	0.0935	0.1019	0.0937	0.1026	0.0944	0.1047	0.0964
Energía en Resto	$ / kWh	0.0639	0.0588	0.0640	0.0589	0.0641	0.0590	0.0636	0.0586	0.0649	0.0597
Energía en Valle	$ / kWh	0.0561	0.0516	0.0572	0.0526	0.0565	0.0520	0.0572	0.0526	0.0584	0.0537
Cargo por uso de Red:											
Potencia:	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.3909

IV. GRANDES DEMANDAS (>50 kW)

CON MEDIDOR HORARIO

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Atención al Cliente	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Energía en Punta	$ / kWh	0.0992	0.0913	0.1016	0.0935	0.1019	0.0937	0.1026	0.0944	0.1047	0.0964
Energía en Resto	$ / kWh	0.0639	0.0588	0.0640	0.0589	0.0641	0.0590	0.0636	0.0586	0.0649	0.0597
Energía en Valle	$ / kWh	0.0561	0.0516	0.0572	0.0526	0.0565	0.0520	0.0572	0.0526	0.0584	0.0537
Cargo por uso de Red:											
Potencia:	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.3909

CON MEDIDOR ELECTROMECANICO

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	1.521143	2.0011	2.001143	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.0715	0.065749	0.0725	0.066697	0.0733	0.0675	0.0735	0.0676	0.0750	0.0690
Cargo por Uso de Red:											
Potencia	$ / kW-mes	10.0217	3.949714	15.3749	7.772571	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.3909

CUADRO 49. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES A PARTIR DEL 10 DE ENERO DEL AÑO 2002

BAJA TENSION

Residencial

		CAESS		DEL SUR		AES-CLESA		EEO		DEUSEM	
		1-R		1-R		1-R		1-R		1-R	
		< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.521	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.080	0.0797	0.0803	0.0798	0.0818	0.0813	0.0802	0.0797	0.0818	0.0814
Cargo por Uso de Red:											
Cargo Fijo	$ / Mes	0.669	0.9417	0.9897	1.4103	1.0274	1.4651	1.0697	1.5269	1.0263	1.4994
Cargo Variable	$ / kWh	0.024	0.0239	0.0378	0.0368	0.0394	0.0383	0.0412	0.0400	0.0434	0.0412

Uso General

		1-G	1-G	1-G	1-G	1-G
Cargo de Comercialización:						
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	2.001	1.609	1.840	1.445
Cargo por Consumo:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0791	0.0790	0.0803	0.0786	0.0802
Cargo por Uso de Red:						
Cargo Fijo	$ / Mes	1.5383	2.360	2.455	2.567	2.633
Cargo Variable	$ / kWh	0.0228	0.035	0.036	0.038	0.039

Alumbrado Público

		1-AP	1-AP	1-AP	1-AP	1-AP
Cargo de Comercialización:						
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	2.0011	1.6091	1.8400	1.4446
Cargo por Consumo:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0711	0.0721	0.0722	0.0723	0.0737
Cargo por Uso de Red:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0305	0.0468	0.0487	0.0509	0.0522

II. MEDIANA DEMANDA (10 < kW ≤ 50)

CON MEDIDOR ELECTROMECANICO

(Con Medición de Potencia)

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.0790	0.0727	0.0791	0.0728	0.0806	0.0741	0.0790	0.0727	0.0806	0.0741
Cargo por Uso de Red:											
Potencia	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.3909

III. MEDIANA DEMANDA (10 < kW ≤ 50)

CON MEDIDOR HORARIO

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Atención al Cliente	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Energía en Punta	$ / kWh	0.1135	0.1045	0.1157	0.1064	0.1159	0.1066	0.1156	0.1063	0.1179	0.1085
Energía en Resto	$ / kWh	0.0737	0.0678	0.0729	0.0670	0.0734	0.0676	0.0712	0.0655	0.0726	0.0668
Energía en Valle	$ / kWh	0.0420	0.0387	0.0426	0.0392	0.0432	0.0397	0.0431	0.0397	0.0440	0.0405
Cargo por uso de Red:											
Potencia:	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.3909

IV. GRANDES DEMANDAS (>50 kW)

CON MEDIDOR HORARIO

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Atención al Cliente	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Energía en Punta	$ / kWh	0.1135	0.1045	0.1157	0.1064	0.1159	0.1066	0.1156	0.1063	0.1179	0.1085
Energía en Resto	$ / kWh	0.0737	0.0678	0.0729	0.0670	0.0734	0.0676	0.0712	0.0655	0.0726	0.0668
Energía en Valle	$ / kWh	0.0420	0.0387	0.0426	0.0392	0.0432	0.0397	0.0431	0.0397	0.0440	0.0405
Cargo por uso de Red:											
Potencia:	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.3909

CON MEDIDOR ELECTROMECANICO

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.0790	0.0727	0.0791	0.0728	0.0806	0.0741	0.0790	0.0727	0.0806	0.0741
Cargo por Uso de Red:											
Potencia	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.9086

CUADRO 50. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES A PARTIR DEL 10 DE FEBRERO DEL AÑO 2002

BAJA TENSION

Residencial

		CAESS		DEL SUR		AES-CLESA		EEO		DEUSEM	
		1-R		1-R		1-R		1-R		1-R	
		< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.521	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.078	0.0775	0.0785	0.0780	0.0793	0.0788	0.0792	0.0788	0.0808	0.0804
Cargo por Uso de Red:											
Cargo Fijo	$ / Mes	0.669	0.9417	0.9897	1.4103	1.0274	1.4651	1.0697	1.5269	1.0263	1.4994
Cargo Variable	$ / kWh	0.024	0.0239	0.0378	0.0368	0.0394	0.0383	0.0412	0.0400	0.0434	0.0412

Uso General

		1-G	1-G	1-G	1-G	1-G
Cargo de Comercialización:						
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	2.0011	1.6091	1.8400	1.4446
Cargo por Consumo:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0770	0.0772	0.0778	0.0777	0.0792
Cargo por Uso de Red:						
Cargo Fijo	$ / Mes	1.5383	2.3600	2.4549	2.5669	2.6331
Cargo Variable	$ / kWh	0.0228	0.0350	0.0364	0.0381	0.0391

Alumbrado Público

		1-AP	1-AP	1-AP	1-AP	1-AP
Cargo de Comercialización:						
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	2.0011	1.6091	1.8400	1.4446
Cargo por Consumo:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0776	0.0784	0.0779	0.0785	0.0800
Cargo por Uso de Red:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0305	0.0468	0.0487	0.0509	0.0522

II. MEDIANA DEMANDA (10 < kW ≤ 50)

CON MEDIDOR ELECTROMECANICO

(Con Medición de Potencia)

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.0769	0.0707	0.0773	0.0711	0.0781	0.0719	0.0780	0.0718	0.0796	0.0732
Cargo por Uso de Red:											
Potencia	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.3909

III. MEDIANA DEMANDA (10 < kW ≤ 50)

CON MEDIDOR HORARIO

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Atención al Cliente	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Energía en Punta	$ / kWh	0.1087	0.1000	0.1109	0.1020	0.1114	0.1025	0.1116	0.1027	0.1139	0.1048
Energía en Resto	$ / kWh	0.0700	0.0643	0.0695	0.0640	0.0695	0.0639	0.0686	0.0632	0.0700	0.0644
Energía en Valle	$ / kWh	0.0515	0.0474	0.0519	0.0478	0.0518	0.0477	0.0520	0.0478	0.0530	0.0488
Cargo por uso de Red:											
Potencia:	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.3909

IV. GRANDES DEMANDAS (>50 kW)

CON MEDIDOR HORARIO

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Atención al Cliente	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Energía en Punta	$ / kWh	0.1087	0.1000	0.1109	0.1020	0.1114	0.1025	0.1116	0.1027	0.1139	0.1048
Energía en Resto	$ / kWh	0.0700	0.0643	0.0695	0.0640	0.0695	0.0639	0.0686	0.0632	0.0700	0.0644
Energía en Valle	$ / kWh	0.0515	0.0474	0.0519	0.0478	0.0518	0.0477	0.0520	0.0478	0.0530	0.0488
Cargo por uso de Red:											
Potencia:	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.3909

CON MEDIDOR ELECTROMECANICO

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.0769	0.0707	0.0773	0.0711	0.0781	0.0719	0.0780	0.0718	0.0796	0.0732
Cargo por Uso de Red:											
Potencia	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.9086

CUADRO 51. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES A PARTIR DEL 10 DE MARZO DEL AÑO 2002

BAJA TENSION

Residencial

		CAESS		DEL SUR		AES-CLESA		EEO		DEUSEM	
		1-R		1-R		1-R		1-R		1-R	
		< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.521	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.082	0.0811	0.0812	0.0807	0.0822	0.0817	0.0808	0.0803	0.0824	0.0819
Cargo por Uso de Red:											
Cargo Fijo	$ / Mes	0.669	0.9417	0.9897	1.4103	1.0274	1.4651	1.0697	1.5269	1.0263	1.4994
Cargo Variable	$ / kWh	0.024	0.0239	0.0378	0.0368	0.0394	0.0383	0.0412	0.0400	0.0434	0.0412

Uso General

		CAESS	DEL SUR	AES-CLESA	EEO	DEUSEM
		1-G	1-G	1-G	1-G	1-G
Cargo de Comercialización:						
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	2.0011	1.6091	1.8400	1.4446
Cargo por Consumo:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0806	0.0799	0.0807	0.0792	0.0807
Cargo por Uso de Red:						
Cargo Fijo	$ / Mes	1.5383	2.3600	2.4549	2.5669	2.6331
Cargo Variable	$ / kWh	0.0228	0.0350	0.0364	0.0381	0.0391

Alumbrado Público

		CAESS	DEL SUR	AES-CLESA	EEO	DEUSEM
		1-AP	1-AP	1-AP	1-AP	1-AP
Cargo de Comercialización:						
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	2.0011	1.6091	1.8400	1.4446
Cargo por Consumo:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0726	0.0733	0.0729	0.0732	0.0746
Cargo por Uso de Red:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0305	0.0468	0.0487	0.0509	0.0522

II. MEDIANA DEMANDA (10 < kW ≤ 50)

CON MEDIDOR ELECTROMECANICO

(Con Medición de Potencia)

		CAESS		DEL SUR		AES-CLESA		EEO		DEUSEM	
		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.0804	0.0740	0.0800	0.0736	0.0810	0.0745	0.0795	0.0732	0.0812	0.0747
Cargo por Uso de Red:											
Potencia	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.3909

III. MEDIANA DEMANDA (10 < kW ≤ 50)

CON MEDIDOR HORARIO

		CAESS		DEL SUR		AES-CLESA		EEO		DEUSEM	
		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Atención al Cliente	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Energía en Punta	$ / kWh	0.0975	0.0897	0.0991	0.0912	0.0992	0.0912	0.0993	0.0913	0.1013	0.0932
Energía en Resto	$ / kWh	0.0815	0.0749	0.0806	0.0742	0.0809	0.0744	0.0793	0.0730	0.0809	0.0744
Energía en Valle	$ / kWh	0.0479	0.0441	0.0483	0.0444	0.0484	0.0445	0.0484	0.0445	0.0494	0.0454
Cargo por uso de Red:											
Potencia:	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.3909

IV. GRANDES DEMANDAS (>50 kW)

CON MEDIDOR HORARIO

		CAESS		DEL SUR		AES-CLESA		EEO		DEUSEM	
		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Atención al Cliente	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Energía en Punta	$ / kWh	0.0975	0.0897	0.0991	0.0912	0.0992	0.0912	0.0993	0.0913	0.1013	0.0932
Energía en Resto	$ / kWh	0.0815	0.0749	0.0806	0.0742	0.0809	0.0744	0.0793	0.0730	0.0809	0.0744
Energía en Valle	$ / kWh	0.0479	0.0441	0.0483	0.0444	0.0484	0.0445	0.0484	0.0445	0.0494	0.0454
Cargo por uso de Red:											
Potencia:	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.3909

CON MEDIDOR ELECTROMECANICO

		CAESS		DEL SUR		AES-CLESA		EEO		DEUSEM	
		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.0804	0.0740	0.0800	0.0736	0.0810	0.0745	0.0795	0.0732	0.0812	0.0747
Cargo por Uso de Red:											
Potencia	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.9086

CUADRO 52. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES A PARTIR DEL 10 DE ABRIL DEL AÑO 2002

BAJA TENSION

Residencial

		CAESS		DEL SUR		AES-CLESA		EEO		DEUSEM	
		1-R		1-R		1-R		1-R		1-R	
		< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.521	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.065	0.0644	0.0636	0.0632	0.0641	0.0637	0.0624	0.0620	0.0637	0.0633
Cargo por Uso de Red:											
Cargo Fijo	$ / Mes	0.669	0.9417	0.9897	1.4103	1.0274	1.4651	1.0697	1.5269	1.0263	1.4994
Cargo Variable	$ / kWh	0.024	0.0239	0.0378	0.0368	0.0394	0.0383	0.0412	0.0400	0.0434	0.0412

Uso General

		CAESS	DEL SUR	AES-CLESA	EEO	DEUSEM
		1-G	1-G	1-G	1-G	1-G
Cargo de Comercialización:						
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	2.0011	1.6091	1.8400	1.4446
Cargo por Consumo:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0639	0.0626	0.0629	0.0612	0.0624
Cargo por Uso de Red:						
Cargo Fijo	$ / Mes	1.5383	2.3600	2.4549	2.5669	2.6331
Cargo Variable	$ / kWh	0.0228	0.0350	0.0364	0.0381	0.0391

Alumbrado Público

		CAESS	DEL SUR	AES-CLESA	EEO	DEUSEM
		1-AP	1-AP	1-AP	1-AP	1-AP
Cargo de Comercialización:						
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	2.0011	1.6091	1.8400	1.4446
Cargo por Consumo:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0585	0.0590	0.0585	0.0586	0.0598
Cargo por Uso de Red:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0305	0.0468	0.0487	0.0509	0.0522

II. MEDIANA DEMANDA (10 < kW ≤ 50)

CON MEDIDOR ELECTROMECANICO

(Con Medición de Potencia)

		CAESS		DEL SUR		AES-CLESA		EEO		DEUSEM	
		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.0638	0.0587	0.0626	0.0576	0.0632	0.0581	0.0614	0.0565	0.0627	0.0577
Cargo por Uso de Red:											
Potencia	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.3909

III. MEDIANA DEMANDA (10 < kW ≤ 50)

CON MEDIDOR HORARIO

		CAESS		DEL SUR		AES-CLESA		EEO		DEUSEM	
		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Atención al Cliente	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Energía en Punta	$ / kWh	0.0708	0.0651	0.0717	0.0660	0.0716	0.0658	0.0714	0.0656	0.0728	0.0670
Energía en Resto	$ / kWh	0.0664	0.0611	0.0645	0.0593	0.0647	0.0595	0.0627	0.0577	0.0639	0.0588
Energía en Valle	$ / kWh	0.0418	0.0384	0.0422	0.0388	0.0422	0.0388	0.0422	0.0388	0.0431	0.0396
Cargo por uso de Red:											
Potencia:	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.3909

IV. GRANDES DEMANDAS (>50 kW)

CON MEDIDOR HORARIO

		CAESS		DEL SUR		AES-CLESA		EEO		DEUSEM	
		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Atención al Cliente	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Energía en Punta	$ / kWh	0.0708	0.0651	0.0717	0.0660	0.0716	0.0658	0.0714	0.0656	0.0728	0.0670
Energía en Resto	$ / kWh	0.0664	0.0611	0.0645	0.0593	0.0647	0.0595	0.0627	0.0577	0.0639	0.0588
Energía en Valle	$ / kWh	0.0418	0.0384	0.0422	0.0388	0.0422	0.0388	0.0422	0.0388	0.0431	0.0396
Cargo por uso de Red:											
Potencia:	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.3909

CON MEDIDOR ELECTROMECANICO

		CAESS		DEL SUR		AES-CLESA		EEO		DEUSEM	
		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.0638	0.0587	0.0626	0.0576	0.0632	0.0581	0.0614	0.0565	0.0627	0.0577
Cargo por Uso de Red:											
Potencia	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.9086

CUADRO 53. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES A PARTIR DEL 10 DE MAYO DEL AÑO 2002

BAJA TENSION

Residencial

		CAESS		DEL SUR		AES-CLESA		EEO		DEUSEM	
		1-R		1-R		1-R		1-R		1-R	
		< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	13.310	13.3100	17.5100	17.5100	14.0800	14.0800	16.1000	16.1000	12.6400	12.6400
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.662	0.6582	0.6541	0.6505	0.6483	0.6447	0.6506	0.6468	0.6637	0.6599
Cargo por Uso de Red:											
Cargo Fijo	$ / Mes	5.850	8.2400	8.6600	12.3400	8.9900	12.8200	9.3600	13.3600	8.9800	13.1200
Cargo Variable	$ / kWh	0.212	0.2095	0.3306	0.3219	0.3444	0.3350	0.3605	0.3502	0.3796	0.3601

Uso General

		1-G	1-G	1-G	1-G	1-G
Cargo de Comercialización:						
Cargo Fijo	$ / Usuario	13.3100	17.5100	14.0800	16.1000	12.6400
Cargo por Consumo:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.6536	0.6439	0.6365	0.6376	0.6503
Cargo por Uso de Red:						
Cargo Fijo	$ / Mes	13.4600	20.6500	21.4800	22.4600	23.0400
Cargo Variable	$ / kWh	0.1996	0.3063	0.3187	0.3331	0.3417

Alumbrado Público

		1-AP	1-AP	1-AP	1-AP	1-AP
Cargo de Comercialización:						
Cargo Fijo	$ / Usuario	13.3100	17.5100	14.0800	16.1000	12.6400
Cargo por Consumo:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.5797	0.5861	0.5818	0.5878	0.5996
Cargo por Uso de Red:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.2669	0.4095	0.4261	0.4454	0.4569

II. MEDIANA DEMANDA (10 < kW ≤ 50)

CON MEDIDOR ELECTROMECANICO

(Con Medición de Potencia)

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	13.3100	13.3100	17.5100	17.5100	14.0800	14.0800	16.1000	16.1000	12.6400	12.6400
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.6525	0.6005	0.6444	0.5929	0.6387	0.5876	0.6404	0.5893	0.6535	0.6013
Cargo por Uso de Red:											
Potencia	$ / kW-mes	87.6900	34.5600	134.5300	68.0100	139.9800	73.9600	146.3200	77.8000	150.1100	90.9200

III. MEDIANA DEMANDA (10 < kW ≤ 50)

CON MEDIDOR HORARIO

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Atención al Cliente	$ / Usuario	13.3100	13.3100	17.5100	17.5100	14.0800	14.0800	16.1000	16.1000	12.6400	12.6400
Cargo por Consumo:											
Energía en Punta	$ / kWh	0.7495	0.6896	0.7617	0.7008	0.7654	0.7042	0.7671	0.7056	0.7826	0.7201
Energía en Resto	$ / kWh	0.6781	0.6237	0.6641	0.6110	0.6446	0.5929	0.6580	0.6054	0.6712	0.6176
Energía en Valle	$ / kWh	0.3877	0.3566	0.3925	0.3611	0.3927	0.3613	0.3945	0.3630	0.4026	0.3703
Cargo por uso de Red:											
Potencia:	$ / kW-mes	87.6900	34.5600	134.5300	68.0100	139.9800	73.9600	146.3200	77.8000	150.1100	90.9200

IV. GRANDES DEMANDAS (>50 kW)

CON MEDIDOR HORARIO

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Atención al Cliente	$ / Usuario	13.3100	13.3100	17.5100	17.5100	14.0800	14.0800	16.1000	16.1000	12.6400	12.6400
Cargo por Consumo:											
Energía en Punta	$ / kWh	0.7495	0.6896	0.7617	0.7008	0.7654	0.7042	0.7671	0.7056	0.7826	0.7201
Energía en Resto	$ / kWh	0.6781	0.6237	0.6641	0.6110	0.6446	0.5929	0.6580	0.6054	0.6712	0.6176
Energía en Valle	$ / kWh	0.3877	0.3566	0.3925	0.3611	0.3927	0.3613	0.3945	0.3630	0.4026	0.3703
Cargo por uso de Red:											
Potencia:	$ / kW-mes	87.6900	34.5600	134.5300	68.0100	139.9800	73.9600	146.3200	77.8000	150.1100	90.9200

CON MEDIDOR ELECTROMECANICO

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	13.3100	13.3100	17.5100	17.5100	14.0800	14.0800	16.1000	16.1000	12.6400	12.6400
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.6525	0.6005	0.6444	0.5929	0.6387	0.5876	0.6404	0.5893	0.6535	0.6013
Cargo por Uso de Red:											
Potencia	$ / kW-mes	87.6900	34.5600	134.5300	68.0100	139.9800	73.9600	146.3200	77.8000	150.1100	95.4500

CUADRO 54. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES A PARTIR DEL 10 DE JUNIO DEL AÑO 2002

BAJA TENSION

Residencial

		CAESS		DEL SUR		AES-CLESA		EEO		DEUSEM	
		1-R		1-R		1-R		1-R		1-R	
		< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.521	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.084	0.0835	0.0829	0.0824	0.0837	0.0833	0.0822	0.0817	0.0839	0.0834
Cargo por Uso de Red:											
Cargo Fijo	$ / Mes	0.669	0.9417	0.9897	1.4103	1.0274	1.4651	1.0697	1.5269	1.0263	1.4994
Cargo Variable	$ / kWh	0.024	0.0239	0.0378	0.0368	0.0394	0.0383	0.0412	0.0400	0.0434	0.0412

Uso General

		1-G	1-G	1-G	1-G	1-G
Cargo de Comercialización:						
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	2.0011	1.6091	1.8400	1.4446
Cargo por Consumo:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0829	0.0816	0.0822	0.0806	0.0822
Cargo por Uso de Red:						
Cargo Fijo	$ / Mes	1.5383	2.3600	2.4549	2.5669	2.6331
Cargo Variable	$ / kWh	0.0228	0.0350	0.0364	0.0381	0.0391

Alumbrado Público

		1-AP	1-AP	1-AP	1-AP	1-AP
Cargo de Comercialización:						
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	2.0011	1.6091	1.8400	1.4446
Cargo por Consumo:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0737	0.0741	0.0739	0.0746	0.0761
Cargo por Uso de Red:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0305	0.0468	0.0487	0.0509	0.0522

II. MEDIANA DEMANDA (10 < kW ≤ 50)

CON MEDIDOR ELECTROMECANICO

(Con Medición de Potencia)

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.0827	0.0761	0.0816	0.0751	0.0825	0.0759	0.0809	0.0745	0.0826	0.0760
Cargo por Uso de Red:											
Potencia	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.3909

III. MEDIANA DEMANDA (10 < kW ≤ 50)

CON MEDIDOR HORARIO

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Atención al Cliente	$ / Usuario	1.5211	1.5211	1.5211	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Energía en Punta	$ / kWh	0.0883	0.0813	0.0883	0.0821	0.0898	0.0826	0.0904	0.0831	0.0922	0.0848
Energía en Resto	$ / kWh	0.0880	0.0809	0.0880	0.0796	0.0870	0.0800	0.0854	0.0786	0.0871	0.0801
Energía en Valle	$ / kWh	0.0521	0.0479	0.0521	0.0483	0.0526	0.0484	0.0529	0.0487	0.0540	0.0497
Cargo por uso de Red:											
Potencia:	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	10.0217	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.3909

IV. GRANDES DEMANDAS (>50 kW)

CON MEDIDOR HORARIO

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Atención al Cliente	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Energía en Punta	$ / kWh	0.0883	0.0813	0.0892	0.0821	0.0898	0.0826	0.0904	0.0831	0.0922	0.0848
Energía en Resto	$ / kWh	0.0880	0.0809	0.0865	0.0796	0.0870	0.0800	0.0854	0.0786	0.0871	0.0801
Energía en Valle	$ / kWh	0.0521	0.0479	0.0525	0.0483	0.0526	0.0484	0.0529	0.0487	0.0540	0.0497
Cargo por uso de Red:											
Potencia:	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.3909

CON MEDIDOR ELECTROMECANICO

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.0827	0.0761	0.0816	0.0751	0.0825	0.0759	0.0809	0.0745	0.0826	0.0760
Cargo por Uso de Red:											
Potencia	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.9086

CUADRO 55. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES A PARTIR DEL 10 DE JULIO DEL AÑO 2002

BAJA TENSION

Residencial

		CAESS		DEL SUR		AES-CLESA		EEO		DEUSEM	
		1-R		1-R		1-R		1-R		1-R	
		< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.521	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.063	0.0631	0.0637	0.0634	0.0644	0.0640	0.0635	0.0631	0.0647	0.0644
Cargo por Uso de Red:											
Cargo Fijo	$ / Mes	0.669	0.9417	0.9897	1.4103	1.0274	1.4651	1.0697	1.5269	1.0263	1.4994
Cargo Variable	$ / kWh	0.024	0.0239	0.0378	0.0368	0.0394	0.0383	0.0412	0.0400	0.0434	0.0412

Uso General

		CAESS	DEL SUR	AES-CLESA	EEO	DEUSEM
		1-G	1-G	1-G	1-G	1-G
Cargo de Comercialización:						
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	2.0011	1.6091	1.8400	1.4446
Cargo por Consumo:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0626	0.0627	0.0632	0.0622	0.0634
Cargo por Uso de Red:						
Cargo Fijo	$ / Mes	1.5383	2.3600	2.4549	2.5669	2.6331
Cargo Variable	$ / kWh	0.0228	0.0350	0.0364	0.0381	0.0391

Alumbrado Público

		CAESS	DEL SUR	AES-CLESA	EEO	DEUSEM
		1-AP	1-AP	1-AP	1-AP	1-AP
Cargo de Comercialización:						
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	2.0011	1.6091	1.8400	1.4446
Cargo por Consumo:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0623	0.0633	0.0629	0.0633	0.0646
Cargo por Uso de Red:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0305	0.0468	0.0487	0.0509	0.0522

II. MEDIANA DEMANDA (10 < kW ≤ 50)

CON MEDIDOR ELECTROMECANICO

(Con Medición de Potencia)

		CAESS		DEL SUR		AES-CLESA		EEO		DEUSEM	
		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.0625	0.0575	0.0628	0.0578	0.0634	0.0583	0.0625	0.0575	0.0638	0.0587
Cargo por Uso de Red:											
Potencia	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.3909

III. MEDIANA DEMANDA (10 < kW ≤ 50)

CON MEDIDOR HORARIO

		CAESS		DEL SUR		AES-CLESA		EEO		DEUSEM	
		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Atención al Cliente	$ / Usuario	1.5211	1.521143	2.0011	2.001143	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.444571
Cargo por Consumo:											
Energía en Punta	$ / kWh	0.0733	0.067476	0.0748	0.068823	0.0747	0.0688	0.0751	0.0691	0.0767	0.070535
Energía en Resto	$ / kWh	0.0621	0.05711	0.0620	0.057057	0.0624	0.0574	0.0612	0.0563	0.0624	0.057437
Energía en Valle	$ / kWh	0.0459	0.042223	0.0467	0.04293	0.0467	0.0430	0.0468	0.0430	0.0477	0.043914
Cargo por uso de Red:											
Potencia:	$ / kW-mes	10.0217	3.949714	15.3749	7.772571	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.390857

IV. GRANDES DEMANDAS (>50 kW)

CON MEDIDOR HORARIO

		CAESS		DEL SUR		AES-CLESA		EEO		DEUSEM	
		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Atención al Cliente	$ / Usuario	1.5211	1.521143	2.0011	2.001143	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Energía en Punta	$ / kWh	0.0733	0.067476	0.0748	0.068823	0.0747	0.0688	0.0751	0.0691	0.0767	0.0705
Energia en Resto	$ / kWh	0.0621	0.05711	0.0620	0.057057	0.0624	0.0574	0.0612	0.0563	0.0624	0.0574
Energía en Valle	$ / kWh	0.0459	0.042223	0.0467	0.04293	0.0467	0.0430	0.0468	0.0430	0.0477	0.0439
Cargo por uso de Red:											
Potencia:	$ / kW-mes	10.0217	3.949714	15.3749	7.772571	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.3909

CON MEDIDOR ELECTROMECANICO

		CAESS		DEL SUR		AES-CLESA		EEO		DEUSEM	
		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	1.521143	2.0011	2.001143	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.444571
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.0625	0.057539	0.0628	0.057754	0.0634	0.0583	0.0625	0.0575	0.0638	0.058656
Cargo por Uso de Red:											
Potencia	$ / kW-mes	10.0217	3.949714	15.3749	7.772571	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.90857

CUADRO 56. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES A PARTIR DEL 10 DE AGOSTO DEL AÑO 2002

BAJA TENSION

Residencial

		CAESS		DEL SUR		AES-CLESA		EEO		DEUSEM	
		1-R		1-R		1-R		1-R		1-R	
		< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.0735	0.0730	0.0738	0.0734	0.0746	0.0742	0.0734	0.0730	0.0748	0.0744
Cargo por Uso de Red:											
Cargo Fijo	$ / Mes	0.6686	0.9417	0.9897	1.4103	1.0274	1.4651	1.0697	1.5269	1.0263	1.4994
Cargo Variable	$ / kWh	0.0243	0.0239	0.0378	0.0368	0.0394	0.0383	0.0412	0.0400	0.0434	0.0412

Uso General

		1-G	1-G	1-G	1-G	1-G
Cargo de Comercialización:						
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	2.0011	1.6091	1.8400	1.4446
Cargo por Consumo:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0725	0.0727	0.0732	0.0720	0.0733
Cargo por Uso de Red:						
Cargo Fijo	$ / Mes	1.5383	2.3600	2.4549	2.5669	2.6331
Cargo Variable	$ / kWh	0.0228	0.0350	0.0364	0.0381	0.0391

Alumbrado Público

		1-AP	1-AP	1-AP	1-AP	1-AP
Cargo de Comercialización:						
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	2.0011	1.6091	1.8400	1.4446
Cargo por Consumo:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0756	0.0767	0.0766	0.0760	0.0774
Cargo por Uso de Red:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0305	0.0468	0.0487	0.0509	0.0522

II. MEDIANA DEMANDA (10 < kW ≤ 50)

CON MEDIDOR ELECTROMECANICO

(Con Medición de Potencia)

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.0724	0.0666	0.0727	0.0669	0.0735	0.0676	0.0723	0.0665	0.0737	0.0678
Cargo por Uso de Red:											
Potencia	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.3909

III. MEDIANA DEMANDA (10 < kW ≤ 50)

CON MEDIDOR HORARIO

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Atención al Cliente	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Energía en Punta	$ / kWh	0.0796	0.0733	0.0808	0.0744	0.0813	0.0748	0.0807	0.0743	0.0822	0.0756
Energía en Resto	$ / kWh	0.0719	0.0661	0.0720	0.0662	0.0723	0.0665	0.0714	0.0657	0.0727	0.0669
Energía en Valle	$ / kWh	0.0611	0.0562	0.0619	0.0570	0.0625	0.0575	0.0613	0.0564	0.0626	0.0575
Cargo por uso de Red:											
Potencia:	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.3909

IV. GRANDES DEMANDAS (>50 kW)

CON MEDIDOR HORARIO

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Atención al Cliente	$ / Usuario	1.521	1.521	2.001	2.001	1.609	1.609	1.840	1.840	1.445	1.840
Cargo por Consumo:											
Energía en Punta	$ / kWh	0.080	0.073	0.081	0.074	0.081	0.075	0.081	0.074	0.082	0.074
Energía en Resto	$ / kWh	0.072	0.066	0.072	0.066	0.072	0.066	0.071	0.066	0.073	0.066
Energía en Valle	$ / kWh	0.061	0.056	0.062	0.057	0.062	0.057	0.061	0.056	0.063	0.056
Cargo por uso de Red:											
Potencia:	$ / kW-mes	10.022	3.950	15.375	7.773	15.998	8.453	16.722	8.891	17.155	8.891

CON MEDIDOR ELECTROMECANICO

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	1.521143	2.0011	2.001143	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.0724	0.066638	0.0727	0.066914	0.0735	0.0676	0.0723	0.0665	0.0737	0.0678
Cargo por Uso de Red:											
Potencia	$ / kW-mes	10.0217	3.949714	15.3749	7.772571	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.9086

CUADRO 57. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES A PARTIR DEL 10 DE SEPTIEMBRE DEL AÑO 2002

BAJA TENSION

Residencial

		CAESS		DEL SUR		AES-CLESA		EEO		DEUSEM	
		1-R		1-R		1-R		1-R		1-R	
		< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.0817	0.0812	0.0818	0.0813	0.0821	0.0816	0.0809	0.0804	0.0827	0.0822
Cargo por Uso de Red:											
Cargo Fijo	$ / Mes	0.6686	0.9417	0.9897	1.4103	1.0274	1.4651	1.0697	1.5269	1.0263	1.4994
Cargo Variable	$ / kWh	0.0243	0.0239	0.0378	0.0368	0.0394	0.0383	0.0412	0.0400	0.0434	0.0412

Uso General

		1-G	1-G	1-G	1-G	1-G
Cargo de Comercialización:						
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	2.0011	1.6091	1.8400	1.4446
Cargo por Consumo:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0806	0.0805	0.0806	0.0793	0.0810
Cargo por Uso de Red:						
Cargo Fijo	$ / Mes	1.5383	2.3600	2.4549	2.5669	2.6331
Cargo Variable	$ / kWh	0.0228	0.0350	0.0364	0.0381	0.0391

Alumbrado Público

		1-AP	1-AP	1-AP	1-AP	1-AP
Cargo de Comercialización:						
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	2.0011	1.6091	1.8400	1.4446
Cargo por Consumo:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0820	0.0830	0.0823	0.0824	0.0842
Cargo por Uso de Red:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0305	0.0468	0.0487	0.0509	0.0522

II. MEDIANA DEMANDA (10 < kW ≤ 50)

CON MEDIDOR ELECTROMECANICO

(Con Medición de Potencia)

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.0805	0.0741	0.0805	0.0741	0.0809	0.0744	0.0796	0.0733	0.0814	0.0749
Cargo por Uso de Red:											
Potencia	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.3909

III. MEDIANA DEMANDA (10 < kW ≤ 50)

CON MEDIDOR HORARIO

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Atención al Cliente	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Energía en Punta	$ / kWh	0.0844	0.0776	0.0857	0.0788	0.0852	0.0784	0.0854	0.0786	0.0875	0.0805
Energía en Resto	$ / kWh	0.0817	0.0751	0.0815	0.0750	0.0816	0.0750	0.0804	0.0739	0.0817	0.0752
Energía en Valle	$ / kWh	0.0669	0.0616	0.0678	0.0623	0.0679	0.0624	0.0673	0.0620	0.0688	0.0633
Cargo por uso de Red:											
Potencia:	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.3909

IV. GRANDES DEMANDAS (>50 kW)

CON MEDIDOR HORARIO

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Atención al Cliente	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Energía en Punta	$ / kWh	0.0844	0.0776	0.0857	0.0788	0.0852	0.0784	0.0854	0.0786	0.0875	0.0805
Energía en Resto	$ / kWh	0.0817	0.0751	0.0815	0.0750	0.0816	0.0750	0.0804	0.0739	0.0817	0.0752
Energía en Valle	$ / kWh	0.0669	0.0616	0.0678	0.0623	0.0679	0.0624	0.0673	0.0620	0.0688	0.0633
Cargo por uso de Red:											
Potencia:	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.3909

CON MEDIDOR ELECTROMECANICO

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.0805	0.0741	0.0805	0.0741	0.0809	0.0744	0.0796	0.0733	0.0814	0.0749
Cargo por Uso de Red:											
Potencia	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.9086

CUADRO 58. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES A PARTIR DEL 10 DE OCTUBRE DEL AÑO 2002

BAJA TENSION

Residencial

		CAESS		DEL SUR		AES-CLESA		EEO		DEUSEM	
		1-R		1-R		1-R		1-R		1-R	
		< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.0779	0.0774	0.0786	0.0781	0.0792	0.0787	0.0787	0.0782	0.0809	0.0805
Cargo por Uso de Red:											
Cargo Fijo	$ / Mes	0.6686	0.9417	0.9897	1.4103	1.0274	1.4651	1.0697	1.5269	1.0263	1.4994
Cargo Variable	$ / kWh	0.0243	0.0239	0.0378	0.0368	0.0394	0.0383	0.0412	0.0400	0.0434	0.0412

Uso General

		CAESS	DEL SUR	AES-CLESA	EEO	DEUSEM
		1-G	1-G	1-G	1-G	1-G
Cargo de Comercialización:						
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	2.0011	1.6091	1.8400	1.4446
Cargo por Consumo:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0769	0.0773	0.0777	0.0771	0.0793
Cargo por Uso de Red:						
Cargo Fijo	$ / Mes	1.5383	2.3600	2.4549	2.5669	2.6331
Cargo Variable	$ / kWh	0.0228	0.0350	0.0364	0.0381	0.0391

Alumbrado Público

		CAESS	DEL SUR	AES-CLESA	EEO	DEUSEM
		1-AP	1-AP	1-AP	1-AP	1-AP
Cargo de Comercialización:						
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	2.0011	1.6091	1.8400	1.8400
Cargo por Consumo:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0810	0.0823	0.0815	0.0821	0.0821
Cargo por Uso de Red:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0305	0.0468	0.0487	0.0509	0.0509

II. MEDIANA DEMANDA (10 < kW ≤ 50)

CON MEDIDOR ELECTROMECANICO

(Con Medición de Potencia)

		CAESS		DEL SUR		AES-CLESA		EEO		DEUSEM	
		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.0768	0.0706	0.0774	0.0712	0.0780	0.0718	0.0774	0.0713	0.0797	0.0733
Cargo por Uso de Red:											
Potencia	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.3909

III. MEDIANA DEMANDA (10 < kW ≤ 50)

CON MEDIDOR HORARIO

		CAESS		DEL SUR		AES-CLESA		EEO		DEUSEM	
		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Atención al Cliente	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Energía en Punta	$ / kWh	0.0947	0.0871	0.0964	0.0887	0.0959	0.0882	0.0967	0.0889	0.0993	0.0913
Energía en Resto	$ / kWh	0.0734	0.0675	0.0737	0.0678	0.0738	0.0679	0.0732	0.0673	0.0746	0.0686
Energía en Valle	$ / kWh	0.0597	0.0549	0.0607	0.0558	0.0605	0.0557	0.0605	0.0557	0.0618	0.0568
Cargo por uso de Red:											
Potencia:	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.3909

IV. GRANDES DEMANDAS (>50 kW)

CON MEDIDOR HORARIO

		CAESS		DEL SUR		AES-CLESA		EEO		DEUSEM	
		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Atención al Cliente	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Energía en Punta	$ / kWh	0.0947	0.0871	0.0964	0.0887	0.0959	0.0882	0.0967	0.0889	0.0993	0.0913
Energía en Resto	$ / kWh	0.0734	0.0675	0.0737	0.0678	0.0738	0.0679	0.0732	0.0673	0.0746	0.0686
Energía en Valle	$ / kWh	0.0597	0.0549	0.0607	0.0558	0.0605	0.0557	0.0605	0.0557	0.0618	0.0568
Cargo por uso de Red:											
Potencia:	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.3909

CON MEDIDOR ELECTROMECANICO

		CAESS		DEL SUR		AES-CLESA		EEO		DEUSEM	
		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.0768	0.0706	0.0774	0.0712	0.0780	0.0718	0.0774	0.0713	0.0797	0.0733
Cargo por Uso de Red:											
Potencia	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.9086

CUADRO 59. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES A PARTIR DEL 10 DE NOVIEMBRE DEL AÑO 2002

BAJA TENSION

Residencial

		CAESS		DEL SUR		AES-CLESA		EEO		DEUSEM	
		1-R		1-R		1-R		1-R		1-R	
		< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.0774	0.0770	0.0789	0.0784	0.0795	0.0791	0.0794	0.0790	0.0819	0.0814
Cargo por Uso de Red:											
Cargo Fijo	$ / Mes	0.6686	0.9417	0.9897	1.4103	1.0274	1.4651	1.0697	1.5269	1.0263	1.4994
Cargo Variable	$ / kWh	0.0243	0.0239	0.0378	0.0368	0.0394	0.0383	0.0412	0.0400	0.0434	0.0412

Uso General

		1-G	1-G	1-G	1-G	1-G
Cargo de Comercialización:						
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	2.0011	1.6091	1.8400	1.4446
Cargo por Consumo:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0764	0.0776	0.0781	0.0779	0.0802
Cargo por Uso de Red:						
Cargo Fijo	$ / Mes	1.5383	2.3600	2.4549	2.5669	2.6331
Cargo Variable	$ / kWh	0.0228	0.0350	0.0364	0.0381	0.0391

Alumbrado Público

		1-AP	1-AP	1-AP	1-AP	1-AP
Cargo de Comercialización:						
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	2.0011	1.6091	1.8400	1.4446
Cargo por Consumo:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0841	0.0857	0.0850	0.0857	0.0879
Cargo por Uso de Red:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0305	0.0468	0.0487	0.0509	0.0522

II. MEDIANA DEMANDA (10 < kW ≤ 50)

CON MEDIDOR ELECTROMECANICO

(Con Medición de Potencia)

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.0763	0.0702	0.0777	0.0715	0.0784	0.0721	0.0782	0.0720	0.0806	0.0742
Cargo por Uso de Red:											
Potencia	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.3909

III. MEDIANA DEMANDA (10 < kW ≤ 50)

CON MEDIDOR HORARIO

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Atención al Cliente	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Energía en Punta	$ / kWh	0.0955	0.0879	0.0976	0.0898	0.0971	0.0893	0.0982	0.0903	0.1013	0.0932
Energía en Resto	$ / kWh	0.0712	0.0655	0.0724	0.0666	0.0725	0.0667	0.0723	0.0666	0.0740	0.0681
Energía en Valle	$ / kWh	0.0641	0.0590	0.0652	0.0600	0.0653	0.0601	0.0652	0.0600	0.0665	0.0612
Cargo por uso de Red:											
Potencia:	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.3909

IV. GRANDES DEMANDAS (>50 kW)

CON MEDIDOR HORARIO

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Atención al Cliente	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Energía en Punta	$ / kWh	0.0955	0.0879	0.0976	0.0898	0.0971	0.0893	0.0982	0.0903	0.1013	0.0932
Energía en Resto	$ / kWh	0.0712	0.0655	0.0724	0.0666	0.0725	0.0667	0.0723	0.0666	0.0740	0.0681
Energía en Valle	$ / kWh	0.0641	0.0590	0.0652	0.0600	0.0653	0.0601	0.0652	0.0600	0.0665	0.0612
Cargo por uso de Red:											
Potencia:	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.3909

CON MEDIDOR ELECTROMECANICO

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.0763	0.0702	0.0777	0.0715	0.0784	0.0721	0.0782	0.0720	0.0806	0.0742
Cargo por Uso de Red:											
Potencia	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.9086

CUADRO 60. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES A PARTIR DEL 10 DE DICIEMBRE DEL AÑO 2002

BAJA TENSION

Residencial

		CAESS		DEL SUR		AES-CLESA		EEO		DEUSEM	
		1-R		1-R		1-R		1-R		1-R	
		< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200	< 200	> 200
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.0802	0.0798	0.0822	0.0817	0.0827	0.0823	0.0833	0.0829	0.0856	0.0851
Cargo por Uso de Red:											
Cargo Fijo	$ / Mes	0.6686	0.9417	0.9897	1.4103	1.0274	1.4651	1.0697	1.5269	1.0263	1.4994
Cargo Variable	$ / kWh	0.0243	0.0239	0.0378	0.0368	0.0394	0.0383	0.0412	0.0400	0.0434	0.0412

Uso General

		1-G	1-G	1-G	1-G	1-G
Cargo de Comercialización:						
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	2.0011	1.6091	1.8400	1.4446
Cargo por Consumo:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0792	0.0809	0.0813	0.0817	0.0839
Cargo por Uso de Red:						
Cargo Fijo	$ / Mes	1.5383	2.3600	2.4549	2.5669	2.6331
Cargo Variable	$ / kWh	0.0228	0.0350	0.0364	0.0381	0.0391

Alumbrado Público

		1-AP	1-AP	1-AP	1-AP	1-AP
Cargo de Comercialización:						
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	2.0011	1.6091	1.8400	1.4446
Cargo por Consumo:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0988	0.1006	0.0996	0.1001	0.1026
Cargo por Uso de Red:						
Cargo Variable	$ / kWh	0.0305	0.0468	0.0487	0.0509	0.0522

II. MEDIANA DEMANDA (10 < kW ≤ 50)

CON MEDIDOR ELECTROMECANICO

(Con Medición de Potencia)

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.0791	0.0728	0.0809	0.0745	0.0815	0.0750	0.0820	0.0755	0.0843	0.0776
Cargo por Uso de Red:											
Potencia	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.3909

III. MEDIANA DEMANDA (10 < kW ≤ 50)

CON MEDIDOR HORARIO

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Atención al Cliente	$ / Usuario	1.5211	1.521143	2.0011	2.001143	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Energía en Punta	$ / kWh	0.1006	0.092583	0.1027	0.094512	0.1026	0.0944	0.1033	0.0950	0.1065	0.0980
Energía en Resto	$ / kWh	0.0686	0.063106	0.0697	0.064147	0.0696	0.0641	0.0698	0.0642	0.0712	0.0655
Energía en Valle	$ / kWh	0.0840	0.077265	0.0853	0.078486	0.0851	0.0783	0.0847	0.0779	0.0864	0.0795
Cargo por uso de Red:											
Potencia:	$ / kW-mes	10.0217	3.949714	15.3749	7.772571	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.3909

IV. GRANDES DEMANDAS (>50 kW)

CON MEDIDOR HORARIO

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Atención al Cliente	$ / Usuario	1.5211	1.5211	2.0011	2.0011	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Energía en Punta	$ / kWh	0.1006	0.0926	0.1027	0.0945	0.1026	0.0944	0.1033	0.0950	0.1065	0.0980
Energía en Resto	$ / kWh	0.0686	0.0631	0.0697	0.0641	0.0696	0.0641	0.0698	0.0642	0.0712	0.0655
Energía en Valle	$ / kWh	0.0840	0.0773	0.0853	0.0785	0.0851	0.0783	0.0847	0.0779	0.0864	0.0795
Cargo por uso de Red:											
Potencia:	$ / kW-mes	10.0217	3.9497	15.3749	7.7726	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.3909

CON MEDIDOR ELECTROMECANICO

		BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT	BT	MT
Cargo de Comercialización:											
Cargo Fijo	$ / Usuario	1.5211	1.521143	2.0011	2.001143	1.6091	1.6091	1.8400	1.8400	1.4446	1.4446
Cargo por Consumo:											
Cargo Variable	$ / kWh	0.0791	0.072784	0.0809	0.074456	0.0815	0.0750	0.0820	0.0755	0.0843	0.0776
Cargo por Uso de Red:											
Potencia	$ / kW-mes	10.0217	3.949714	15.3749	7.772571	15.9977	8.4526	16.7223	8.8914	17.1554	10.9086

CALIDAD DE LA TRANSMISIÓN

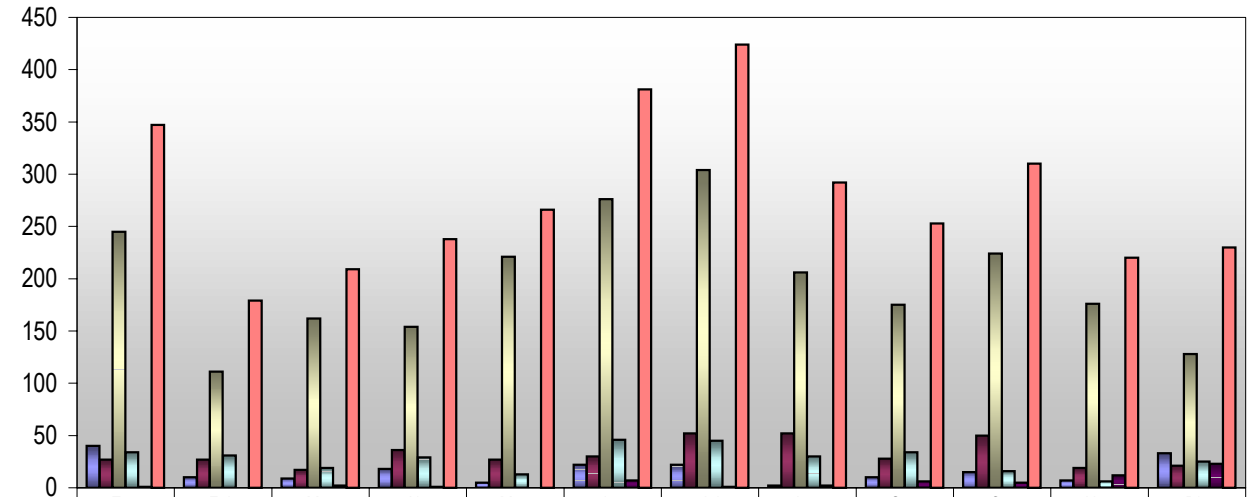
CUADRO 61. INTERRUPCIONES DE SERVICIO, 2002

NUMERO DE INTERRUPCIONES POR NIVEL DE VOLTAJE													
Voltaje	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Circuitos de 23 kV	40	10	9	18	5	22	22	2	10	15	7	33	193
Circuitos de 34.5 kV	27	27	17	36	27	30	52	52	28	50	19	21	386
Circuitos de 46 kV	245	111	162	154	221	276	304	206	175	224	176	128	2382
Circuitos de 115 kV	34	31	19	29	13	46	45	30	34	16	6	25	328
Línea de Interconexión	1	0	2	1	0	7	1	2	6	5	12	23	60
Totales	**347**	**179**	**209**	**238**	**266**	**381**	**424**	**292**	**253**	**310**	**220**	**230**	**3,349**

NUMERO DE INTERRUPCIONES POR MOTIVO													
TIPO DE INTERRUPCIONES	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Falla en Líneas de Transmisión	19	10	7	17	7	34	32	18	16	13	3	4	180
Mantenimiento en Líneas de Transmisión	15	21	12	12	6	12	13	12	18	3	3	21	148
Falla en Circuitos de Distribución	258	92	115	130	204	257	315	190	155	228	162	137	2243
Mantenimiento en Líneas de Distribución	54	56	73	78	49	71	63	70	58	61	40	45	718
Fallas en Línea de Interconexión	0	0	2	0	0	2	0	0	1	1	1	0	7
Mantenimiento en Línea de Interconexión	1	0	0	1	0	5	1	2	5	4	11	23	53
Actuación de EDLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Totales	**347**	**179**	**209**	**238**	**266**	**381**	**424**	**292**	**253**	**310**	**220**	**230**	**3,349**

INTERRUPCIONES DE CIRCUITOS POR RESPONSABLE													
RESPONSABLES	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
ANDA	0	2	4	11	4	7	6	2	4	2	7	2	51
CAESS	9	3	11	18	14	17	24	18	10	21	11	14	170
CEL-GENERACION	30	27	11	9	6	22	11	1	8	12	0	14	151
CESSA	21	3	12	3	23	36	49	28	23	12	23	3	236
CLESA	21	25	30	65	59	45	81	80	50	46	32	26	560
DELSUR	12	9	28	12	17	41	45	43	43	27	33	12	322
EEO	50	21	31	41	96	42	67	47	29	50	32	10	516
DEUSEM	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	0	11
ETESAL	170	79	65	65	35	108	120	42	66	21	21	111	903
GUATEMALA	12	10	17	6	6	38	17	14	2	102	44	4	272
HONDURAS	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	11	22	44
NEJAPA POWER	0	0	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	6
UT	1	0	0	3	0	8	1	1	4	4	0	12	34
GESAL	10	0	0	0	0	17	3	6	2	0	0	0	38
DUKE ENERGY	11	0	0	5	0	0	0	9	8	2	0	0	35
TOTALES	**347**	**179**	**209**	**238**	**266**	**381**	**424**	**292**	**253**	**310**	**220**	**230**	**3,349**

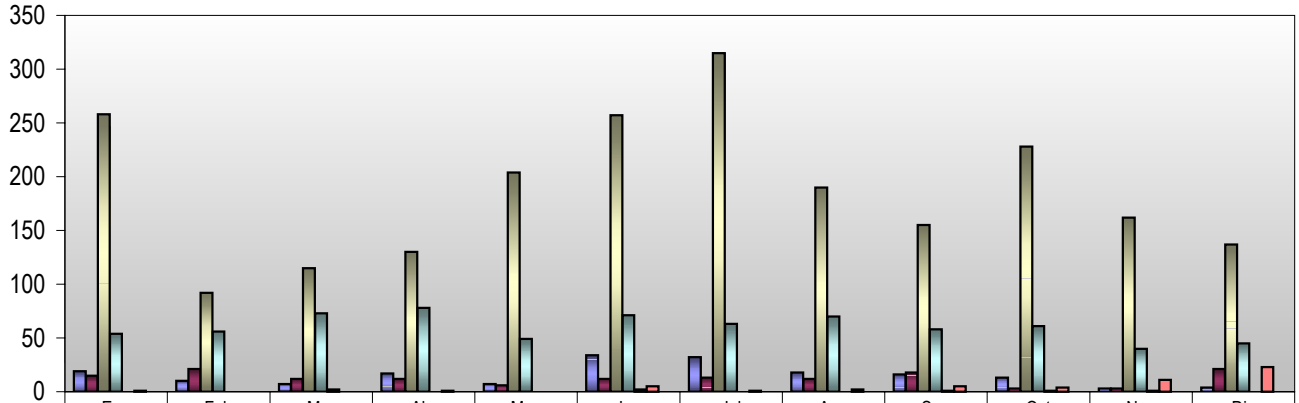
Gráfica 32. INTERRUPCIONES POR NIVEL DE VOLTAJE



	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Circuitos de 23 kV	40	10	9	18	5	22	22	2	10	15	7	33
Circuitos de 34.5 kV	27	27	17	36	27	30	52	52	28	50	19	21
Circuitos de 46 kV	245	111	162	154	221	276	304	206	175	224	176	128
Circuitos de 115 kV	34	31	19	29	13	46	45	30	34	16	6	25
Línea de Interconexión	1	0	2	1	0	7	1	2	6	5	12	23
Total	347	179	209	238	266	381	424	292	253	310	220	230

Circuitos de 23 kV Circuitos de 34.5 kV Circuitos de 46 kV Circuitos de 115 kV Línea de Interconexión Total

Gráfica 33. INTERRUPCIONES POR MOTIVO



	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Fallas L.T.	19	10	7	17	7	34	32	18	16	13	3	4
Mantto. L.T.	15	21	12	12	6	12	13	12	18	3	3	21
Fallas C. Dist.	258	92	115	130	204	257	315	190	155	228	162	137
Mantto. C. Dist.	54	56	73	78	49	71	63	70	58	61	40	45
Fallas L. Int.	0	0	2	0	0	2	0	0	1	1	1	0
Mantto. L. Int.	1	0	0	1	0	5	1	2	5	4	11	23
Act. EDLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Fallas L.T. Mantto. L.T. Fallas C. Dist. Mantto. C. Dist. Fallas L. Int. Mantto. L. Int. Act. EDLI

CALIDAD DE LA DISTRIBUCIÓN

CUADRO 62. INFORMACIÓN TÉCNICA EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2002

INDICADOR	CAESS	DELSUR	AES-CLESA	EEO	DEUSEM
Area Servida (Km^2)	4,284.4	4,286.8	4,936.7	6,856.6	1,370.6
No. de empleados	528	295	272	206	44
No. de Abonados al 31/12/01	451,753	247,225	239,184	176,779	47,130
Baja Tensión	449,836	246,004	238,091	176,191	46,990
Media tensión	1,917	1,221	1,093	588	140
Kms de línea	7,698	6,517	6,244	11,432	1,610
Baja Tensión	4,191	2,770	2,596	7,056	754
Media tensión	3,507	3,747	3,648	4,376	856
Pérdidas Totales (%)	8.11%	11.40%	12.91%	13.11%	18.88%
Técnicas	7.00%	6.85%	8.3%	11.22%	15.00%
No Técnicas	1.11%	4.55%	4.6%	1.89%	3.88%
Venta Final de energía (MWh)	1,674,491.9	876,062.3	566,502.2	356,988.2	78,144.4

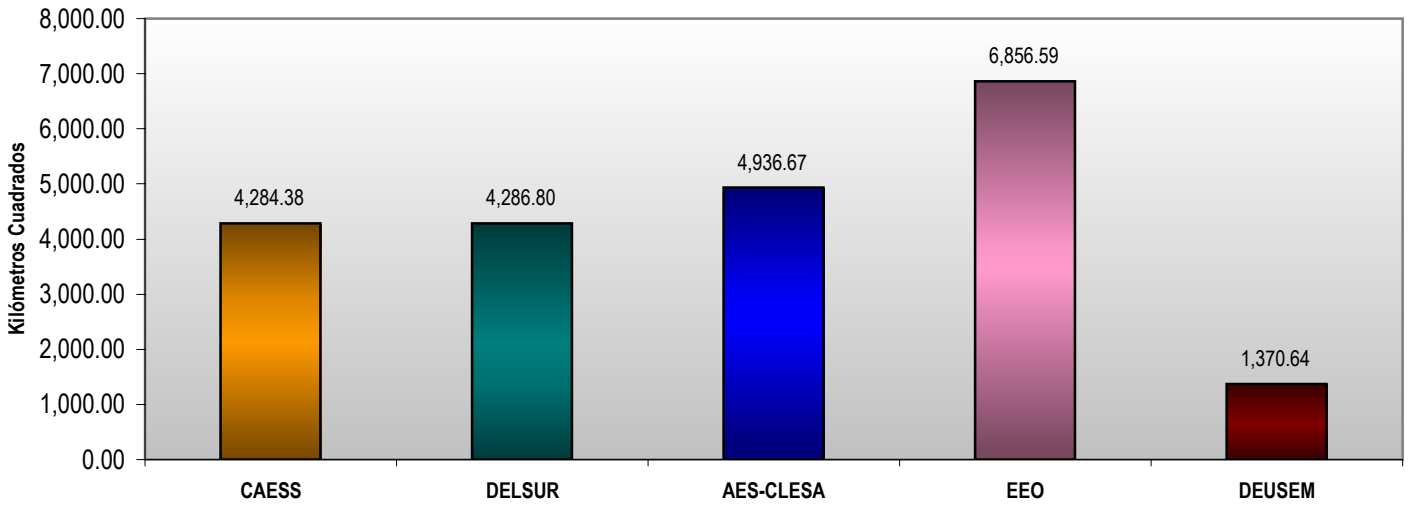
FUENTE: Empresas Distribuidoras
*Dato preliminar.

CUADRO 63. INDICADORES TÉCNICOS Y DE GESTIÓN EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2002

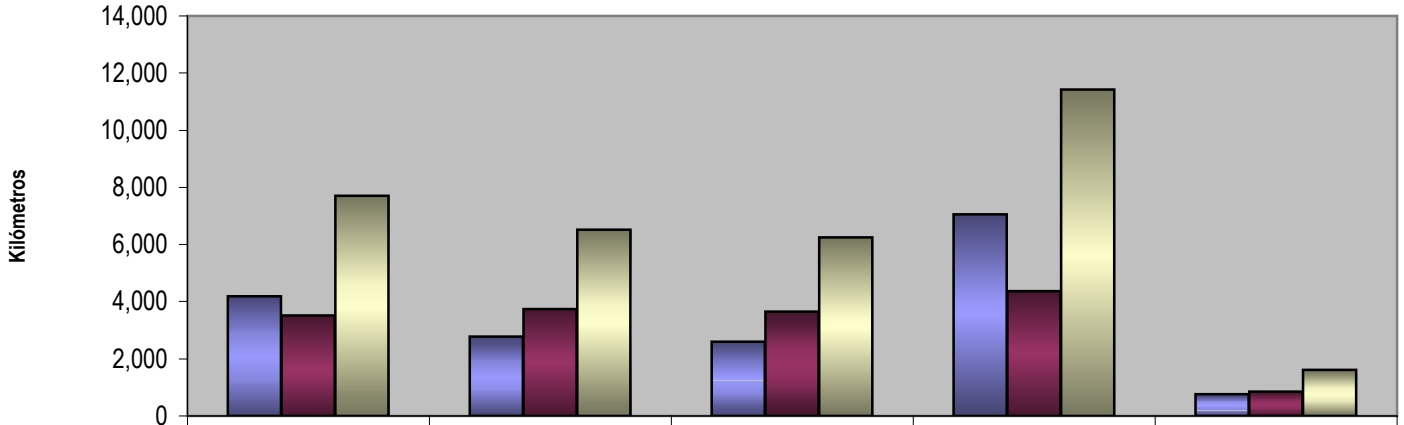
INDICADOR	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM
MWh vendidos/empleado	3,171,386.1	2,969,702.7	2,082,728.5	1,732,952.7	1,776.0
Kms de línea/empleado	14.58	22.09	22.96	55.49	36.58
Abonados/empleado	855.6	838.1	879.4	858.2	1,071.1
MWh/abonado					
Baja Tensión	3,722.45	3,561.17	2,379.35	2,026.14	1.66
Media Tensión	873,496.02	717,495.75	518,300.24	607,122.87	558.17
Abonados/Km de línea					
Baja Tensión	107	89	92	25	62
Media Tensión	0.547	0.326	0.300	0.134	0.164

FUENTE: Empresas Distribuidoras

Gráfica 34. AREA SERVIDA, EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2002

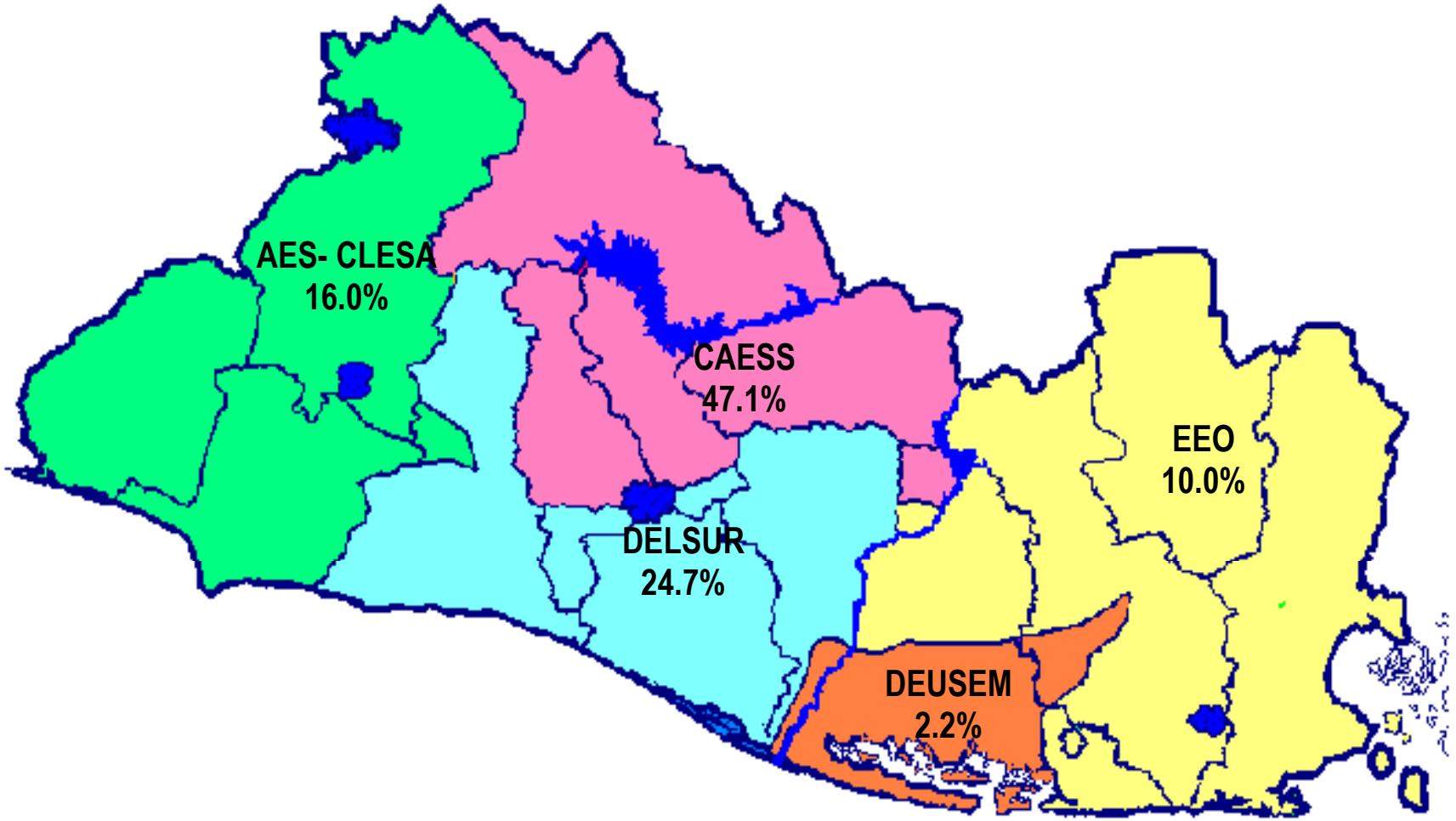


Gráfica 35. KILOMETROS DE LÍNEA, EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2002



	CAESS	DELSUR	AES-CLESA	EEO	DEUSEM
Baja Tensión	4,191	2,770	2,596	7,056	754
Media Tensión	3,507	3,747	3,648	4,376	856
Total	7,698	6,517	6,244	11,432	1,610

Gráfica 36. AREAS DE INFLUENCIA Y PARTICIPACIÓN EN LAS VENTAS DE ELECTRICIDAD DE LAS COMPAÑIAS DISTRIBUIDORAS, 2002



CUADRO 64. INDICADORES DE CALIDAD DEL SERVICIO EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2002

	CAESS	DELSUR	AES-CLESA	EEO	DEUSEM
Número de interrupciones	5,655	11,310	8,670	7,345	1,519
Compesación por energía no servida 1/					
MWh	5,579.3	2,592.0	4,644.7	2,403.8 2/	365.5
Dólares	$649,365.68	$497,338.79	$327,162.23	$331,135.70 2/	$56,769.56
Número de reclamos de clientes	147,690	84,359	14,843	24,225	14,003
Número de abonados sin medidor (al 31/12/2002)	9,379	132	43	86	20

Fuente: Empresas Distribuidoras

1/ Información no auditada proporcionada por las empresas distribuidoras.

2/ Datos a noviembre de 2002.

PRINCIPALES ACUERDOS EMITIDOS POR SIGET, AÑO 2002

Principales Acuerdos Aplicables al Sector Eléctrico emitidos por SIGET en el 2002

ACUERDO N° 1: 3er Trimestre 2000 CAESS.

ACUERDO N° 2: 3er Trimestre 2000 DELSUR.

ACUERDO N° 3: 3er Trimestre 2000 CLESA.

ACUERDO N° 4: 3er Trimestre 2000 EEO.

ACUERDO N° 5: 3er Trimestre 2000 DEUSEM.

ACUERDO N° 6: (RI) ETESAL.

ACUERDO N° 7: Colecturias CAESS.

ACUERDO N° 8: 2do Trimestre AES-CLESA-EEO.

ACUERDO N° 9: 2do Trimestre AES-CLESA-DEMATHEU.

ACUERDO N° 10: AES-CLESA Modificación plazo para reintegrar a usuarios.

ACUERDO N° 11: Cartotécnica Centroamericana, S.A., cierre de procedimiento.

ACUERDO N° 12: Copemeanguera, S.A., cierre de procedimiento.

ACUERDO N° 14: DELSUR-LA LIBERTAD.

ACUERDO N° 16: Cancelación Margoth Cabrera Hernandez.

ACUERDO N° 17: Ingenio lLa Cabaña - Abrese a pruebas.

ACUERDO N° 18: Powercom, S.A. de C.V..

ACUERDO N° 19: Termopuerto LTDA C.V. - Cierre de procedimiento.

ACUERDO N° 20: Normas de calidad 060302.

ACUERDO N° 21: Prevencion DEMATHEU personeria.

ACUERDO N° 22: Dynamo, S.A. de C.V. - comercializador.

ACUERDO N° 23: Poliwatt LTDA.

ACUERDO N° 24: Textufil, S.A. de C.V.

ACUERDO N° 25: 4to trimestre 2000 - CAESS.

ACUERDO N° 26: 4to trimestre 2000 - DELSUR.

ACUERDO N° 27: 4to trimestre 2000 - AES-CLESA.

ACUERDO N° 28: 4to trimestre 2000 - EEO.

ACUERDO N° 29: 4to trimestre 2000 - DEUSEM.

ACUERDO N° 30: 4to trimestre 2000 - DEMATHEU.

ACUERDO N° 31: Admision recurso DELSUR.

ACUERDO N° 32: Integracion de Junta y audiencia, caso DELSUR.

ACUERDO N° 33: 4to trimestre 2000 - EEO, correccion.

ACUERDO N° 34: Por parte a DELSUR.

ACUERDO N° 35: Prevencion CAESS.

ACUERDO N° 36: Cierre de procedimeinto Poliwatt Sucursal El Salvador.

ACUERDO N° 37: EEO revision acuerdo 4-E-2002.

ACUERDO N° 38: DYNAMO, S.A. DE C.V.

ACUERDO N° 39: Informacion de los SER-CARGO DE REDES DE DISTRIBUCION.

ACUERDO N° 40: TEXTUFIL Cierre de procedimiento.

ACUERDO N° 42: Reformas Reglamento UT-18-04-02.

ACUERDO N° 49: Copemeanguera de R.L.

ACUERDO N° 50: Ingenio La Cabaña-cierre de procedimiento.

ACUERDO N° 51: Comercializadora de Electricidad Centroamericana.

ACUERDO N° 54: Sociedad INVINTER, S.A. de C.V.

ACUERDO N° 57: Compañia Azucarera Salvadoreña (Inscribir en el Registro).

ACUERDO N° 58: Terna de peritos Cartotecnica y Clesa.

ACUERDO N° 61: Nombramiento perito.

ACUERDO N° 63: Modificacion contrato PAPALOATE.

ACUERDO N° 65: Inc.generador y comerc.TERMOPUERTO LIMITADA.

ACUERDO N° 67: Resolución Final DISTRIBUIDORAS.

ACUERDO N° 68: Compañia azucarera salvadoreña-EVACUACION.

ACUERDO N° 69: Aprob. Metod.de Normas de Calidad.

ANEXO 1: Base Metodologica Comercial.

ANEXO 2: Base Metodologica de la Calidad de Servicio Técnico .

ANEXO 3: Base Metodologica Regulacion Tension.

ACUERDO N° 70: Prevención a CLESA.

ACUERDO N° 71: Ejecucion de Sentencia.

ACUERDO N° 72: Inscripción Comercializador, Sr. Jorge Salvador Valencia Campos.

ACUERDO N° 73: Conflicto Cartotécnica-CLESA.

ACUERDO N° 74: Prevención Normas de Calidad.

ACUERDO N° 75: Inicio conflicto AES-CLESA y Cartotécnica.

ACUERDO N° 76: Inicio conflicto CEL y DELSUR.

ACUERDO N° 77: Inicio conflicto CEL y DELSUR.

ACUERDO N° 78: Modificación conflicto AES-CLESA y Cartotécnica.

ACUERDO N° 80-81-82-83-84: Aprobación curvas de carga, Distribuidoras.

ACUERDO N° 85: Nombramiento Perito CEL-DELSUR.

ACUERDO N° 86: Manual de Confiabilidad.

ANEXO 1: Manual de Confiabilidad.

ACUERDO N° 87: Nombramiento Perito Cartotécnica-CLESA.

ACUERDO N° 88: Resolucion interlocutoria conflicto CARTOTECNICA-CLESA.

ACUERDO N° 89: Resolucion interlocutoria conflicto CARTOTECNICA-CLESA.

ACUERDO N° 90: Desistimiento conflicto CEL y DELSUR.

ACUERDO N° 96: Declarando sin lugar solicitud UT.

ACUERDO N° 97: Modificación Reglamento UT.

ACUERDO N°101: Cancelación CEL Distrubuidor Energía Eléctrica.

ACUERDO N°120: Normas aplicables para inscripción de electricistas.

ACUERDO N°122: Inspección Equipos H, S.A. DE C.V.

ACUERDO N°131: Auditoria 1er semestre 2001 CAESS.

ACUERDO N°132: Auditoria 1er semestre 2001 DELSUR.

ACUERDO N°133: Auditoria 1er semestre 2001 AES-CLESA.

ACUERDO N°134: Auditoria 1er semestre 2001 EEO.

ACUERDO N°135: Auditoria 1er semestre 2001 DEUSEM.

ACUERDO N°141: Inscripción ORIGEM, S.A. DE C.V.

ACUERDO N°145: AES Transmisores Salvadoreños y Cia.

ACUERDO N°146: Reajuste 2002-2003 Tasa Registro.

ACUERDO N°147: Reajuste 2002-2003 Multas.

ACUERDO N°151: CUST ETESAL, S.A. DE C.V.

CERTIFICACION ACUERDO N° 152: Pliegos CAESS.

CERTIFICACION ACUERDO N° 153: Pliegos DELSUR.

CERTIFICACION ACUERDO N° 154: Pliegos AES-CLESA.

CERTIFICACION ACUERDO N° 155: Pliegos EEO.

CERTIFICACION ACUERDO N° 156: Pliegos DEUSEM.