



**ISTMO CENTROAMERICANO: ESTADÍSTICAS DEL  
SUBSECTOR ELÉCTRICO**

*Informe preliminar del segmento de la producción de electricidad*

*(Datos actualizados a 2008)*

---

Este documento no ha sido sometido a revisión editorial.



## ÍNDICE

	<u>Página</u>
PRESENTACIÓN .....	1
Istmo Centroamericano: Oferta-demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1990-2008 .....	3
Istmo Centroamericano: Oferta y suministro de energía eléctrica, 2008 .....	4
Istmo Centroamericano: Evolución de la capacidad instalada y la generación neta, 1990-2008	5
Istmo Centroamericano: Transacciones en el mercado regional y flujos de energía en las interconexiones durante 2008 .....	6
Istmo Centroamericano: Inyecciones y retiros, 2008.....	7
Istmo Centroamericano: Evolución de la demanda máxima, 1990-2008 .....	8
Costa Rica: Oferta-demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1990-2008.....	9
Costa Rica: Evolución de la capacidad instalada y la generación neta, 1990-2008 .....	10
Costa Rica: Empresas eléctricas generadoras en operación, 2008 .....	11
El Salvador: Oferta-demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1990-2008 .....	12
El Salvador: Evolución de la capacidad instalada y la generación neta, 1990-2008 .....	13
El Salvador: Empresas eléctricas generadoras en operación, 2008 .....	14
Guatemala: Oferta-demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1990-2008.....	15
Guatemala: Evolución de la capacidad instalada y la generación neta, 1990-2008.....	16
Guatemala: Empresas eléctricas generadoras en operación, 2008 .....	17
Honduras: Oferta-demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1990-2008 .....	18
Honduras: Evolución de la capacidad instalada y la generación neta, 1990-2008 .....	19
Honduras: Empresas eléctricas generadoras en operación, 2008 .....	20
Nicaragua: Oferta-demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1990-2008.....	21

Nicaragua: Evolución de la capacidad instalada y la generación neta, 1990-2008 .....	22
Nicaragua: Empresas eléctricas generadoras en operación, 2008 .....	23
Nicaragua: Participación reciente de los productores en el mercado mayorista de electricidad, 2007-2008 .....	24
Panamá: Oferta-demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1990-2008 .....	25
Panamá: Evolución de la capacidad instalada y la generación neta, 1990-2008 .....	26
Panamá: Empresas eléctricas generadoras en operación, 2008 .....	27
Panamá: Participación reciente de los productores en el mercado mayorista de electricidad, 2007-2008 .....	28

## NOTAS ACLARATORIAS

1. La información contenida en este documento fue proporcionada por las instituciones oficiales de los países que se mencionan a continuación:

- a) Costa Rica Instituto Costarricense de Electricidad (ICE).
- b) El Salvador Unidad de Transacciones (UT).
- c) Guatemala Administrador del Mercado Mayorista (AMM).
- d) Honduras Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE).
- e) Nicaragua Empresa Nacional de Transmisión Eléctrica (ENATREL).
- f) Panamá Empresa de Transmisión Eléctrica Sociedad Anónima (ETESA), y Centro Nacional de Despacho (CND), de la ETESA.

2. La fuente de la información sobre las transacciones regionales corresponde a los reportes publicados por el Ente Operador Regional (EOR). Dicho organismo fue creado por mandato del Tratado Marco del Mercado Eléctrico de América Central. Tiene a su cargo la administración comercial y la coordinación de la operación del mercado eléctrico regional. Su sede está en la ciudad de San Salvador, El Salvador.

3. Salvo en los casos en que se indique lo contrario, toda la información está referida a los sistemas interconectados nacionales. El formato de los cuadros básicamente sigue el mismo patrón de los anteriores informes; sin embargo, es conveniente hacer las siguientes aclaraciones:

- a) La generación ha sido dividida en pública y privada.
- b) Como generación privada se ha incluido a todos los productores que surgieron de las privatizaciones de centrales que pertenecían a las empresas públicas. También incluye a los generadores independientes, cogeneradores y autoprodutores, estos últimos en aquellos casos en que vendan excedentes a los mercados nacionales.
- c) Como energía disponible se considera el balance neto de energía eléctrica entregada a las redes de transmisión y subtransmisión nacionales, por parte de los agentes de los mercados mayoristas. Se conforma a partir de la suma de: Generación neta (pública más privada) más Importaciones menos Exportaciones.
- d) Bajo la columna de autoproducción se incluye la generación eléctrica que es utilizada para los procesos industriales de los autoprodutores. Esta energía no ingresa a las redes públicas de transporte y por tanto, no causa transacciones en los mercados

mayoristas. Debe observarse que la mayor parte de los países no cuentan con dichos registros. Por tanto, la cifra reportada sólo representa una pequeña fracción de la energía autogenerada que es utilizada en los procesos industriales en los países.

- e) Todas las cifras presentadas son preliminares. En varios países no se han incluido datos sobre la producción de centrales menores, conectadas generalmente a los mercados minoristas.

4. A fin de mantener una buena legibilidad en los reportes, se han abreviado algunos nombres. Conviene aclarar lo siguiente:

ICA	Istmo Centroamericano
Hidro	Centrales hidroeléctricas
Geo	Centrales geotérmicas
Vapor	Centrales termoeléctricas convencionales
Diesel	Cuando no se refiere a combustibles, corresponde a centrales térmicas basadas en motores de combustión interna que utilizan generalmente búnker o una mezcla de búnker con diesel.
Gas	Turbinas de gas. En la región estas unidades operan a base de combustible diesel.
Eólic	Centrales eólicas
M.N.	Moneda nacional
MM	Mercado mayorista de electricidad
Minor	Mercado minorista de electricidad

5. Algunas cifras relevantes sobre la generación de energía eléctrica durante 2008 se resumen a continuación:

- a) La producción de electricidad en los seis países centroamericanos ascendió a 39.241,6 GWh, los cuales fueron producidos a partir de las siguientes fuentes: hidráulica (50,4%), derivados del petróleo (34,3%), geotermia (8%), bagazo de caña en ingenios azucareros (4,2%), carbón (2,7%) y viento (0,5%). Lo anterior significa que el 63,1% de la energía eléctrica inyectada a las redes de alta tensión del servicio público de electricidad fue producida a partir de fuentes renovables de energía (FRE). Por países, las FRE registraron la siguiente participación: 92,8% en Costa Rica; 64,8% en El Salvador; 62,3% en Panamá; 59,9% en Guatemala; 37,4% en Honduras, y 36,4% en Nicaragua.
- b) La producción de electricidad tuvo un incremento de 2,6% respecto de 2007. Por países, tres reportaron crecimientos: Nicaragua (8,2%), Honduras (7,6%) y Costa Rica (2,6%), sin embargo se debe tener presente que el primer país se recuperaba de una crisis de suministro eléctrico que experimentó durante los años 2005-2007. Los otros tres países registraron una reducción, tanto en la producción, como en el consumo de electricidad.

- c) La región reporta un incremento de la capacidad instalada en centrales generadoras de 551 MW (5,7% más alto que la capacidad instalada existente en 2007). Las principales adiciones correspondieron a las siguientes centrales: en Costa Rica la hidroeléctrica Canelete (17,5 MW) y varias unidades termoeléctricas (241 MW); en El Salvador un auto productor y una mini hidroeléctrica (8,8 MW); en Guatemala el ingenio Magdalena (44,3 MW), la termoeléctrica Gecca II (31,6 MW) y la pequeña carboeléctrica La Libertad (13,4 MW); en Honduras el ingenio Celsur (14 MW) y la termoeléctrica Envasa (8 MW); en Nicaragua la termoeléctrica Ernesto “Che” Guevara I (61,2 MW), y en Panamá, la hidroeléctrica Isthmus (11 MW) y las termoeléctricas IDB (87 MW) y del Caribe (48,2 MW).



## PRESENTACIÓN

Este documento contiene las estadísticas preliminares del segmento de la producción de electricidad y de los mercados mayoristas de electricidad de los países del Istmo Centroamericano. Contiene información consolidada de la evolución del segmento referido y los resultados reportados durante el año 2008. El objetivo de esta publicación es adelantar a los interesados información relevante del subsector eléctrico de la región. Posteriormente, durante el mes de agosto del presente año, como en anteriores ocasiones, será publicado un informe más detallado, el cual incluye la información del segmento de distribución y de los mercados mayoristas y minoristas de electricidad.

Para la preparación de este documento se agradece la colaboración de las siguientes instituciones, organismos y empresas, que facilitaron sus informes preliminares, y que fueron la base para la consolidación de las cifras presentadas:

- a) Instituto Costarricense de Electricidad (ICE).
- b) Unidad de Transacciones (UT), de El Salvador.
- c) Administrador del Mercado Mayorista (AMM), de Guatemala.
- d) Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE), de Honduras.
- e) Centro Nacional de Despacho de Carga (CNCD), de la Empresa Nacional de Transmisión Eléctrica (ENATREL), de Nicaragua.
- f) Centro Nacional de Despacho (CND), de la Empresa de Transmisión Eléctrica Sociedad Anónima (ETESA), de Panamá.
- g) Ente Operador Regional (EOR).

Esta publicación también aparecerá en la página de internet de la Comisión Económica para América Latina y el Caribe (CEPAL) en México. Se agradecerán los comentarios, observaciones y sugerencias a este trabajo, a fin de mejorar su calidad en las futuras publicaciones. La dirección a la cual pueden dirigirse para este efecto es la siguiente:

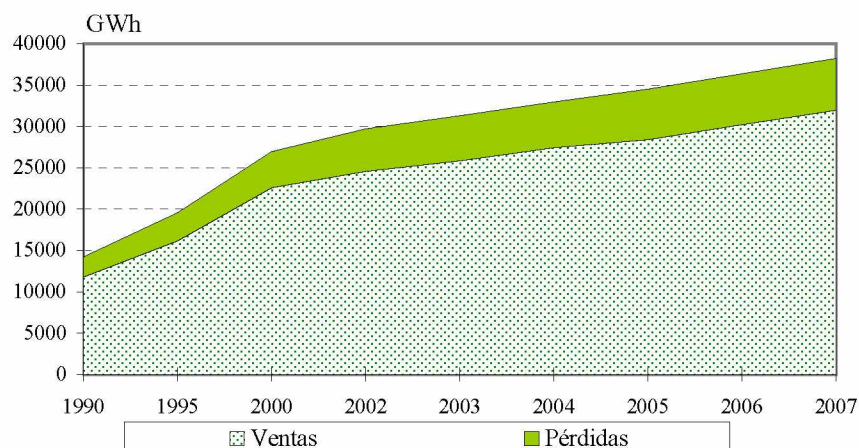
Comisión Económica para América Latina y el Caribe (CEPAL)  
Unidad de Energía  
Presidente Masaryk 29, CP 11570  
México, D.F., México  
Fax: (52-55) 5531-1151  
Página de internet: <http://www.eclac.cl/mexico/>



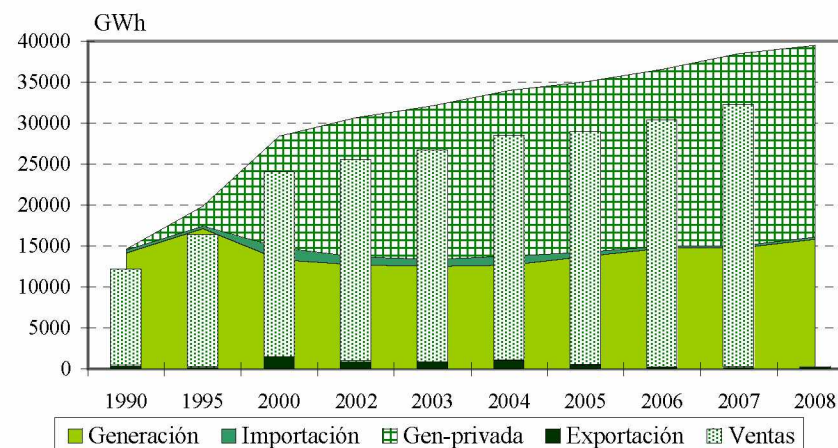
## ISTMO CENTROAMERICANO: OFERTA-DEMANDA DE POTENCIA Y SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA

	MW		GWh					%				
	Capacidad instalada	Demanda máxima	Generación neta pública    privada		Exportación	Importación	Disponibles	Autoproducción	Energía no servida	Ventas	Pérdidas	Factor de carga
1990	4 129.3	2 614.9	14 175.2	83.9	421.5	399.5	14 237.2	-	92.8	11 813.4	17.0	62.2
1995	5 218.4	3 630.5	17 160.8	2 430.0	290.3	289.9	19 523.8	66.5	93.4	16 159.2	17.2	61.4
2000	7 256.5	4 772.4	13 370.6	13 584.8	1 478.6	1 467.3	26 652.0	292.1	16.2	22 599.1	15.2	63.8
2002	7 891.5	5 169.6	12 737.6	16 974.6	985.8	991.4	29 500.2	217.7	15.4	24 551.8	16.8	65.1
2003	8 287.5	5 403.9	12 539.7	18 767.1	848.3	842.5	31 137.7	163.3	7.0	25 857.7	17.0	65.8
2004	8 863.3	5 688.0	12 708.1	20 252.1	1 088.6	1 082.6	32 767.2	187.1	15.2	27 413.4	16.3	65.8
2005	9 132.8	5 951.8	13 739.6	20 764.4	560.5	562.3	34 099.8	406.0	8.8	28 404.4	16.7	65.4
2006	9 369.1	6 285.1	14 776.0	21 604.2	217.6	218.5	36 080.5	300.6	87.7	30 202.9	16.3	65.5
2007	9 715.3	6 507.4	14 758.6	23 475.2	291.9	293.1	37 822.4	412.6	153.6	31 971.2	15.5	66.3
2008	10 270.5	6 674.4	15 845.4	23 396.1	304.3	295.8	39 051.9	181.1	5.6	n.d.	n.d.	66.8

DISTRIBUCIÓN DE LA ENERGÍA DISPONIBLE



BALANCE



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

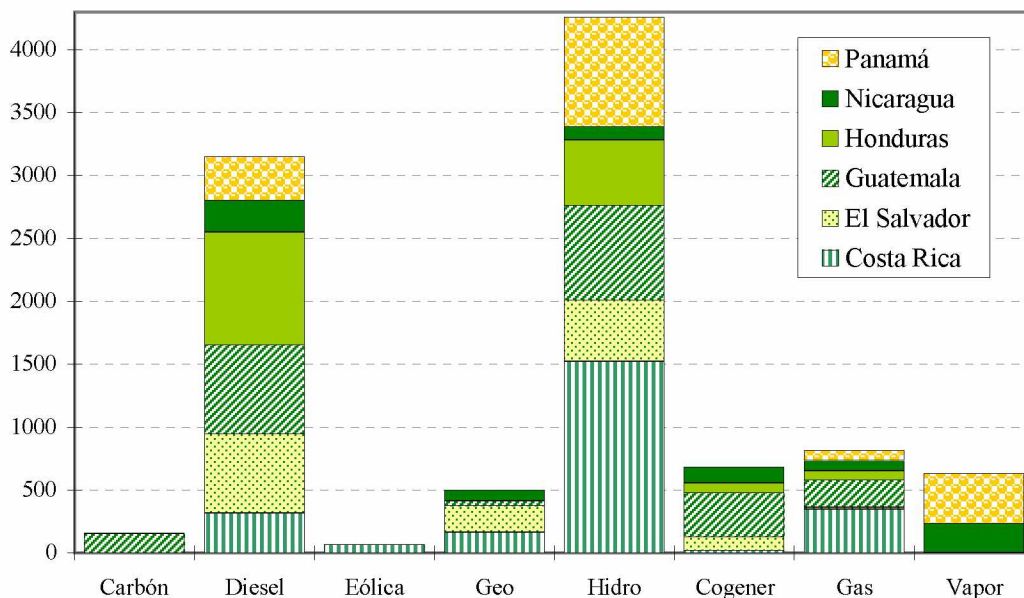
Nota: Cifras preliminares para el 2008.

**ISTMO CENTROAMERICANO: OFERTA Y SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA, 2008**
**POTENCIA INSTALADA (MW)**

	Total	Hidro	Geo	Vapor	Diesel	Gas	Carbón	Cogener	Eólica
Istmo	10 270.5	4 257.0	501.6	634.1	3 148.6	814.1	160.4	684.7	69.9
Costa Rica	2 446.6	1 524.3	165.7	0.0	319.0	347.7	0.0	20.0	69.9
El Salvador	1 439.8	485.7	204.4	0.0	626.0	16.2	0.0	107.5	0.0
Guatemala	2 227.1	752.6	44.0	4.5	706.9	215.9	152.4	350.8	0.0
Honduras	1 579.7	520.3	0.0	0.0	899.3	72.5	8.0	79.6	0.0
Nicaragua	879.7	105.3	87.5	229.8	251.3	79.0	0.0	126.8	0.0
Panamá	1 697.5	868.8	0.0	399.8	346.0	82.8	0.0	0.0	0.0

**GENERACIÓN NETA (GWh)**

	Total	Hidro	Geo	Vapor	Diesel	Gas	Carbón	Cogener	Eólica
Istmo	39 241.5	19 759.3	3 130.9	1 867.8	10 948.9	627.1	1 047.6	1 661.8	198.2
Costa Rica	9 412.9	7 383.5	1 130.9	0.0	312.4	365.5	0.0	22.4	198.2
El Salvador	5 716.3	2 094.5	1 421.0	0.0	1 954.0	57.8	0.0	189.0	0.0
Guatemala	7 917.4	3 581.3	289.2	20.0	2 083.9	25.4	1 047.6	870.0	0.0
Honduras	6 814.7	2 305.1	0.0	0.0	4 210.0	57.0	0.0	242.6	0.0
Nicaragua	3 176.2	529.5	289.8	827.9	1 177.2	14.1	0.0	337.8	0.0
Panamá	6 204.1	3 865.4	0.0	1 020.0	1 211.4	107.3	0.0	0.0	0.0

**COMPOSICIÓN POR TIPO (MW)**


Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: Cifras preliminares.

**ISTMO CENTROAMERICANO:  
EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA Y LA GENERACIÓN NETA**

EVOLUCIÓN RECIENTE DE LA CAPACIDAD INSTALADA (MW)

	Total	Hidro	Geo	Vapor	Diesel	Gas	Carbón	Cogener	Eólica
1990	4 129.3	2 708.6	165.0	519.5	218.5	517.7	0.0	0.0	0.0
1995	5 218.4	2 797.0	235.3	473.8	577.0	1 062.8	0.0	72.5	0.0
2000	7 256.5	3 312.9	405.2	507.6	1 744.8	896.3	142.0	205.3	42.5
2001	7 391.7	3 310.4	409.2	607.6	1 743.3	826.4	142.0	290.7	62.3
2002	7 891.5	3 522.8	415.9	738.0	2 011.3	688.3	142.0	311.0	62.3
2003	8 287.5	3 726.4	434.4	644.8	2 150.2	770.7	142.0	350.5	68.6
2004	8 863.3	3 798.3	427.4	648.8	2 504.3	854.4	142.0	419.5	68.6
2005	9 132.8	3 879.8	437.4	648.6	2 597.2	829.4	142.0	529.8	68.6
2006	9 369.1	4 080.8	433.4	563.2	2 744.1	737.4	139.0	602.6	68.6
2007	9 715.3	4 243.3	501.6	631.1	2 682.1	814.1	139.0	634.1	69.9
2008	10 270.5	4 257.0	501.6	634.1	3 148.6	814.1	160.4	684.7	69.9

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: Cifras preliminares para el 2008.

EVOLUCIÓN RECIENTE DE LA GENERACIÓN NETA (GWh)

	Total	Hidro	Geo	Vapor	Diesel	Gas	Carbón	Cogener	Eólica
1990	14 175.2	12 165.9	747.6	1 013.8	16.5	231.4	0.0	0.0	0.0
1995	19 454.4	11 468.5	1 159.0	1 870.4	2 168.3	2 660.9	0.0	127.4	0.0
2000	26 955.4	15 417.8	1 999.3	1 133.8	6 351.1	590.6	558.4	721.6	182.7
2001	28 022.5	13 714.6	2 241.5	2 272.9	7 741.1	384.1	848.0	634.8	185.5
2002	29 712.2	14 462.9	2 341.2	1 875.6	8 581.2	475.1	943.3	774.0	258.9
2003	31 306.8	14 530.1	2 502.5	2 047.2	9 864.3	440.2	892.1	800.5	230.0
2004	32 960.2	16 062.3	2 504.1	1 732.9	10 295.1	192.5	1 030.0	888.0	255.3
2005	34 504.0	17 050.3	2 461.5	1 611.2	10 601.0	346.5	978.5	1 251.3	203.6
2006	36 380.2	17 790.5	2 635.6	1 967.5	10 789.3	557.7	1 010.5	1 355.6	273.5
2007	38 233.8	17 747.4	2 975.5	2 336.3	11 549.5	744.8	1 037.5	1 601.7	241.1
2008	39 241.5	19 759.3	3 130.9	1 867.8	10 948.9	627.1	1 047.6	1 661.8	198.2

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: Cifras preliminares para el 2008.

**TRANSACCIONES EN EL MERCADO REGIONAL Y FLUJOS DE ENERGÍA EN LAS  
INTERCONEXIONES DURANTE 2008  
(GWh)**

TRANSACCIONES EN EL MERCADO REGIONAL, 2008

	<u>Total General</u>		<u>Total Neto</u>		<u>Contrato</u>		<u>Oportunidad</u>	
	Iny	Ret	Iny	Ret	Iny	Ret	Iny	Ret
<u>Total</u>	<u>289.50</u>	<u>289.50</u>	<u>134.65</u>	<u>134.65</u>	<u>272.07</u>	<u>271.88</u>	<u>17.43</u>	<u>17.62</u>
Costa Rica	95.99	29.99	66.00		95.51	29.63	0.48	0.35
El Salvador	88.04	82.34	5.70		78.23	78.85	9.81	3.49
Guatemala	63.20	0.26	62.94		58.35	0.04	4.85	0.22
Honduras	11.75	44.75		33.00	11.43	40.62	0.32	4.13
Nicaragua	0.03	27.89		27.86	0.00	23.44	0.03	4.45
Panamá	30.49	104.28		73.79	28.55	99.31	1.94	4.97

Fuente: EOR, Informes estadísticos mensuales del 2008.

Nota: Iny significa inyección y Ret significa retiro en los nodos regionales monitoreados por el EOR.

FLUJO DE ENERGÍA EN LAS INTERCONEXIONES, 2008

	<u>TOTAL</u>		<u>Guate-El Salva</u>		<u>El Salva-Hondu</u>		<u>Hondu-Nicara</u>		<u>Nicara-C. Rica</u>		<u>C. Rica-Panamá</u>	
	N → S	S → N	N → S	S → N	N → S	S → N	N → S	S → N	N → S	S → N	N → S	S → N
<u>Total</u>	<u>416.25</u>	<u>166.76</u>	<u>64.531</u>	<u>0.554</u>	<u>117.525</u>	<u>47.674</u>	<u>79.821</u>	<u>44.429</u>	<u>52.413</u>	<u>45.482</u>	<u>101.957</u>	<u>28.618</u>
Enero	10.581	19.307	4.818	0.519	3.064	3.578	1.034	4.548	0.842	4.985	0.823	5.677
Febrero	33.514	3.285	12.023	0.000	6.911	0.459	5.785	0.003	5.292	0.000	3.502	2.824
Marzo	35.191	13.088	8.625	0.000	8.691	0.315	9.713	0.000	6.903	0.006	1.260	12.767
Abril	41.590	1.278	11.764	0.000	11.308	1.276	10.223	0.000	4.200	0.002	4.094	0.000
Mayo	47.140	0.132	10.244	0.000	14.096	0.127	14.049	0.000	4.497	0.005	4.255	0.000
Junio	41.898	1.490	6.834	0.000	8.494	0.501	8.311	0.453	3.407	0.519	14.851	0.017
Julio	46.184	0.537	5.272	0.018	9.884	0.081	6.718	0.220	6.645	0.219	17.666	0.000
Agosto	55.367	0.696	1.675	0.000	17.822	0.040	8.280	0.324	7.831	0.324	19.757	0.008
Septiembre	46.794	0.554	1.140	0.010	17.141	0.035	7.521	0.045	7.068	0.050	13.925	0.414
Octubre	48.064	0.235	1.456	0.007	19.547	0.082	7.641	0.065	5.523	0.080	13.898	0.000
Noviembre	7.014	33.139	0.000	0.000	0.397	12.446	0.397	9.996	0.075	9.996	6.145	0.701
Diciembre	2.912	93.016	0.680	0.000	0.170	28.735	0.150	28.775	0.130	29.296	1.782	6.211

Fuente: EOR, Informes estadísticos mensuales del 2008.

Nota: N → S significa: flujo de norte a sur. S → N significa: flujo de sur a norte.

**ISTMO CENTROAMERICANO: INYECCIONES Y RETIROS, 2008**  
(MWh)

	Total	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
<u>Inyecciones por país</u>							
<u>Anual</u>	<u>289 501.6</u>	<u>63 196.9</u>	<u>88 043.3</u>	<u>11 748.7</u>	<u>30.0</u>	<u>95 993.3</u>	<u>30 489.4</u>
Enero	14 551.1	4 845.3	1 458.9	3.1	0.0	3 068.7	5 175.1
Febrero	22 661.9	11 810.1	6 072.3	1 909.5	0.0	0.0	2 870.0
Marzo	32 307.9	8 338.6	6 568.3	2 090.0	0.0	0.0	15 311.0
Abril	20 259.5	11 669.6	5 373.9	3 216.0	0.0	0.0	0.0
Mayo	17 741.7	10 133.9	5 435.8	1 797.0	0.0	375.0	0.0
Junio	21 390.1	6 747.0	2 540.0	148.1	0.0	11 955.0	0.0
Julio	23 423.9	4 876.1	7 367.8	0.0	0.0	11 180.0	0.0
Agosto	31 441.5	1 555.5	17 708.0	0.0	0.0	12 178.0	0.0
Septiembre	24 703.7	1 095.9	15 852.8	0.0	0.0	7 365.0	390.0
Octubre	28 938.8	1 444.9	18 838.9	160.0	0.0	8 495.0	0.0
Noviembre	19 469.5	0.0	396.6	2 425.0	0.0	15 959.6	688.3
Diciembre	32 612.0	680.0	430.0	0.0	30.0	25 417.0	6 055.0
<u>Retiros por país</u>							
<u>Anual</u>	<u>289 501.6</u>	<u>258.1</u>	<u>82 339.3</u>	<u>44 745.8</u>	<u>27 892.5</u>	<u>29 988.5</u>	<u>104 277.4</u>
Enero	14 551.1	258.1	6 231.2	2 897.0	649.6	3 696.3	818.9
Febrero	22 661.8	0.0	11 500.5	2 548.0	511.5	4 567.9	3 533.9
Marzo	32 307.9	0.0	6 728.3	700.0	2 686.7	18 347.9	3 845.0
Abril	20 259.5	0.0	7 090.7	3 012.8	5 955.9	106.5	4 093.6
Mayo	17 741.7	0.0	1 715.0	1 675.0	9 498.1	611.6	4 242.0
Junio	21 390.1	0.0	1 368.5	280.0	4 890.3	0.0	14 851.3
Julio	23 423.9	0.0	2 845.0	2 925.0	73.5	0.0	17 580.4
Agosto	31 441.5	0.0	1 720.5	9 580.0	449.2	85.0	19 606.8
Septiembre	24 703.7	0.0	55.0	9 473.0	465.0	910.0	13 800.7
Octubre	28 938.9	0.0	1 297.0	11 655.0	2 077.1	270.0	13 639.8
Noviembre	19 469.5	0.0	12 284.6	0.0	326.6	713.3	6 145.0
Diciembre	32 612.0	0.0	29 503.0	0.0	309.0	680.0	2 120.0

Fuente: EOR, Informes estadísticos mensuales 2008.

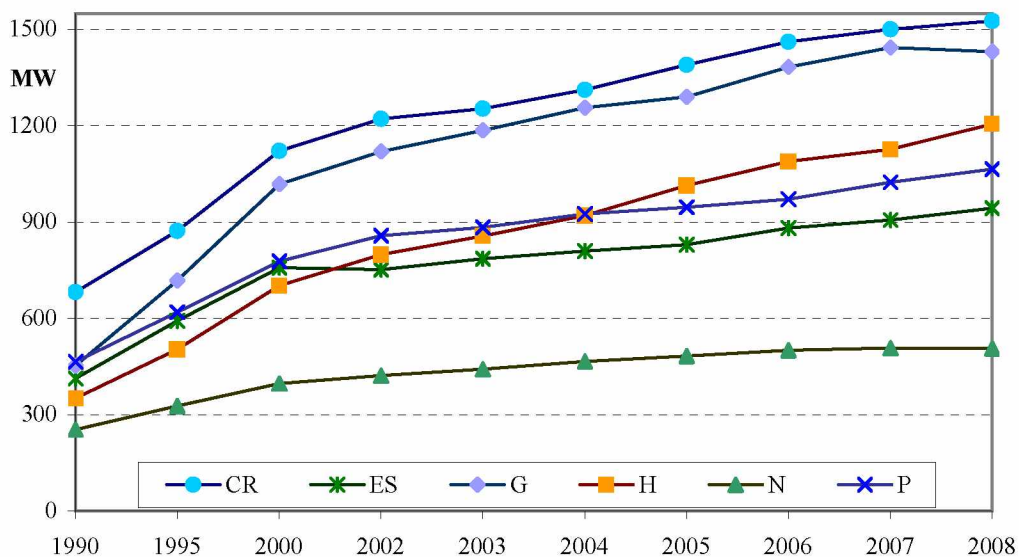
## ISTMO CENTROAMERICANO: EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA MÁXIMA

### EVOLUCIÓN RECIENTE (MW)

	Istmo	Costa Rica	El Salvador	Guatemala	Honduras	Nicaragua	Panamá
1990	2 614.9	682.0	412.3	452.2	351.0	253.0	464.4
1995	3 630.5	871.9	591.7	717.2	503.5	327.0	619.2
2000	4 772.4	1 121.3	758.0	1 017.3	702.0	396.8	777.0
2002	5 169.6	1 221.4	752.0	1 119.0	798.0	421.8	857.4
2003	5 403.9	1 253.0	785.0	1 184.9	856.5	441.6	882.9
2004	5 688.0	1 312.1	809.0	1 255.8	920.5	465.6	925.0
2005	5 951.8	1 389.6	829.0	1 290.1	1 014.0	482.8	946.3
2006	6 285.1	1 461.4	881.0	1 382.6	1 088.0	500.8	971.3
2007	6 507.4	1 500.4	906.0	1 443.4	1 126.0	507.4	1 024.2
2008	6 674.4	1 525.8	943.0	1 430.1	1 205.0	506.3	1 064.3

### TASAS DE CRECIMIENTO

	Istmo	Costa Rica	El Salvador	Guatemala	Honduras	Nicaragua	Panamá
1990 - 1995	6.8	5.0	7.5	9.7	7.5	5.3	5.9
1995 - 2000	5.6	5.2	5.1	7.2	6.9	3.9	4.6
2000 - 2002	4.1	4.4	-0.4	4.9	6.6	3.1	5.0
2002 - 2003	4.5	2.6	4.4	5.9	7.3	4.7	3.0
2003 - 2004	5.3	4.7	3.1	6.0	7.5	5.4	4.8
2004 - 2005	4.6	5.9	2.5	2.7	10.2	3.7	2.3
2005 - 2006	5.6	5.2	6.3	7.2	7.3	3.7	2.6
2006 - 2007	3.5	2.7	2.8	4.4	3.5	1.3	5.4
2007 - 2008	2.6	1.7	4.1	-0.9	7.0	-0.2	3.9



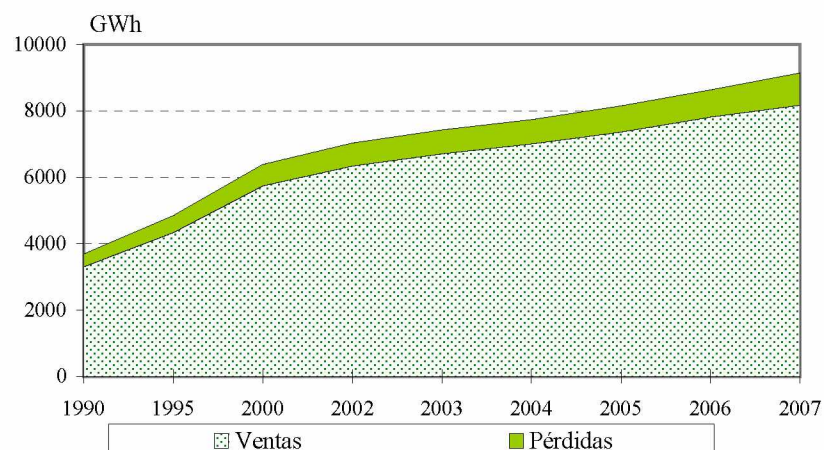
Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: Cifras preliminares para el 2008.

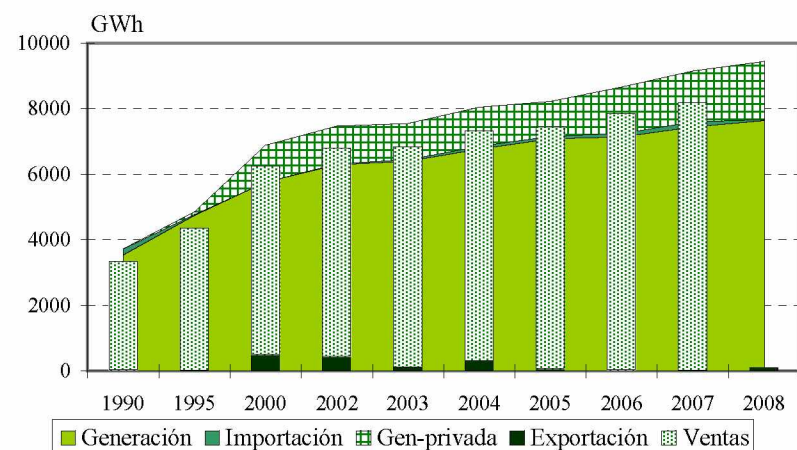
## COSTA RICA: OFERTA-DEMANDA DE POTENCIA Y SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA

	MW		GWh					%		
	Capacidad instalada	Demanda máxima	Generación neta		Exportación	Importación	Disponibile	Ventas	Pérdidas	Factor de carga
			pública	privada						
1990	888.6	682.0	3 543.0	-	31.9	186.3	3 697.4	3 304.8	10.6	61.9
1995	1 170.5	871.9	4 747.5	78.4	11.0	36.1	4 851.0	4 342.6	10.5	63.5
2000	1 699.1	1 121.3	5 761.2	1 124.5	497.3	0.4	6 388.8	5 750.4	10.0	65.0
2002	1 795.5	1 221.4	6 288.3	1 150.4	439.8	36.3	7 035.1	6 349.6	9.7	65.8
2003	1 939.0	1 253.0	6 403.8	1 107.3	118.9	41.2	7 433.4	6 715.5	9.7	67.7
2004	1 961.2	1 312.1	6 772.2	1 196.2	311.8	82.2	7 738.7	7 009.5	9.4	67.3
2005	1 961.2	1 389.6	7 081.8	1 064.5	69.8	81.2	8 157.8	7 363.4	9.7	67.0
2006	2 095.7	1 461.4	7 140.5	1 423.1	26.0	104.1	8 641.6	7 820.0	9.5	67.5
2007	2 182.0	1 500.4	7 439.3	1 550.2	5.0	162.1	9 146.7	8 174.0	10.6	69.6
2008	2 446.6	1 525.8	7 640.7	1 772.2	96.0	30.0	9 346.9	n.d.	n.d.	69.9

DISTRIBUCIÓN DE LA ENERGÍA DISPONIBLE



BALANCE



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: Cifras preliminares para el 2008.

**COSTA RICA:**  
**EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA Y LA GENERACIÓN NETA**

EVOLUCIÓN RECIENTE DE LA CAPACIDAD INSTALADA (MW)

	Total	Hidro	Geo	Vapor	Diesel	Gas	Cogener	Eólica
1990	888.6	747.3	0.0	10.0	51.5	79.7	0.0	0.0
1995	1 170.5	818.5	60.3	10.0	51.5	222.7	7.5	0.0
2000	1 699.1	1 225.5	145.0	0.0	51.5	222.7	12.0	42.5
2001	1 718.9	1 225.5	145.0	0.0	51.5	222.7	12.0	62.3
2002	1 795.5	1 271.0	144.7	0.0	51.5	254.0	12.0	62.3
2003	1 939.0	1 295.6	162.7	0.0	51.5	344.0	16.5	68.6
2004	1 961.2	1 303.6	165.7	0.0	51.5	347.7	24.0	68.6
2005	1 961.2	1 303.6	165.7	0.0	51.5	347.7	24.0	68.6
2006	2 095.7	1 411.5	165.7	0.0	78.2	347.7	24.0	68.6
2007	2 182.0	1 500.4	165.7	0.0	78.2	347.7	20.0	69.9
2008	2 446.6	1 524.3	165.7	0.0	319.0	347.7	20.0	69.9

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: Cifras preliminares para el 2008.

EVOLUCIÓN RECIENTE DE LA GENERACIÓN NETA (GWh)

	Total	Hidro	Geo	Vapor	Diesel	Gas	Cogener	Eólica
1990	3 543.0	3 497.4	0.0	0.0	12.0	33.5	0.0	0.0
1995	4 826.0	3 615.1	468.2	33.1	96.7	610.1	2.8	0.0
2000	6 885.7	5 684.1	937.5	0.0	11.2	51.1	19.1	182.7
2001	6 895.7	5 649.6	952.3	0.0	19.2	79.0	10.1	185.5
2002	7 438.7	5 963.9	1 083.3	0.0	5.6	115.1	11.9	258.9
2003	7 511.1	6 015.6	1 098.8	0.0	18.7	136.3	11.6	230.0
2004	7 968.4	6 497.1	1 134.7	0.0	8.0	61.2	12.2	255.3
2005	8 146.3	6 559.9	1 090.1	0.0	31.0	249.2	12.5	203.6
2006	8 563.6	6 594.6	1 146.5	0.0	122.0	414.8	12.2	273.5
2007	8 989.5	6 770.6	1 238.5	0.0	175.6	550.8	12.9	241.1
2008	9 412.9	7 383.5	1 130.9	0.0	312.4	365.5	22.4	198.2

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: Cifras preliminares para el 2008.

## COSTA RICA: EMPRESAS ELÉCTRICAS GENERADORAS EN OPERACIÓN, 2008

	Número de Centrales	Potencia Instalada (kW)	Generación Neta (MWh)
Total	<u>66</u>	<u>2 446 626</u>	<u>9 412 902.0</u>
<u>Sistema Nacional Interconectado</u>	<u>66</u>	<u>2 446 626</u>	<u>9 412 902.0</u>
<u>Empresas públicas</u>	<u>33</u>	<u>1 878 173</u>	<u>7 640 685.9</u>
<u>Hidráulica</u>	<u>23</u>	<u>1 295 904</u>	<u>6 202 188.2</u>
CNFL	1	88 003	408 187.0
Coopeguanacaste	1	17 500	65 071.0
Coopelesca	1	25 500	100 093.0
ESPH	1	19 850	100 317.0
ICE	18	1 120 381	5 388 694.2
JASEC	1	24 670	139 826.0
<u>Geotérmica</u>	<u>1</u>	<u>136 160</u>	<u>910 856.0</u>
ICE	1	136 160	910 856.0
<u>Eólica</u>	<u>1</u>	<u>19 800</u>	<u>52 989.4</u>
ICE	1	19 800	52 989.4
<u>Térmica</u>	<u>8</u>	<u>426 309</u>	<u>474 652.4</u>
ICE	7	422 609	473 503.0
Zaret-R.Azul	1	3 700	1 149.3
<u>Empresas privadas</u>	<u>33</u>	<u>568 453</u>	<u>1 772 216.1</u>
<u>Hidráulica</u>	<u>25</u>	<u>228 363</u>	<u>1 181 360.7</u>
C. Grande 3	1	3 375	14 516.8
Caño Grande	1	2 905	16 669.1
D. Julia	1	16 470	102 237.0
Don Pedro	1	14 000	65 319.1
El Angel	1	3 424	21 660.1
El General	1	42 000	198 066.0
Embalse	1	2 000	8 724.2
Esperanza	1	5 506	28 342.5
ESPH	1	51 000	281 429.0
Hidrozarca	1	14 208	78 167.6
La Lucha	1	339	1 936.3
Losko	2	2 753	13 650.8
Matamoros	1	3 819	22 459.8
Montezuma	1	981	
Platanar	1	14 594	91 524.9
Q. Azul	1	300	1 216.2
Rebeca	1	60	266.9
Rio Lajas	1	11 000	61 709.7
S. Lorenzo	1	17 299	75 506.9
San Gabriel	1	395	637.4
Suerkata	1	3 000	17 384.8
Tapezco	1	136	510.1
Tuis	1	1 799	10 660.2
Volcán	1	17 000	68 765.4
<u>Geotérmica</u>	<u>1</u>	<u>29 550</u>	<u>220 008.0</u>
G.G.Ltd.	1	29 550	220 008.0
<u>Eólica</u>	<u>3</u>	<u>50 120</u>	<u>145 175.2</u>
Aeroenergía	1	6 750	25 228.8
Movasa	1	20 000	47 512.1
P.E.S.A.	1	23 370	72 434.3
<u>Térmica</u>	<u>4</u>	<u>260 420</u>	<u>225 672.2</u>
Alston Power	1	99 500	59 875.8
El Viejo	1	0	7 157.2
Energy Int.	1	140 920	143 395.0
Taboga	1	20 000	15 244.2

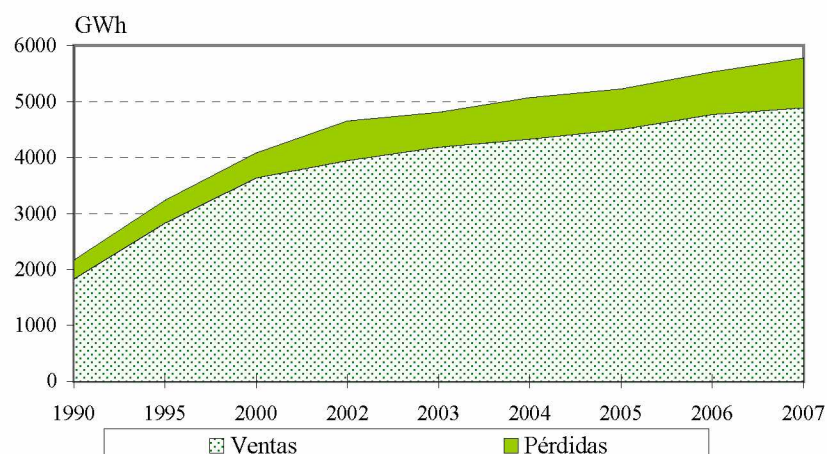
Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Notas : Cifras preliminares. La nueva capacidad instalada corresponde a Coopeguanacaste, a TEIC San Antonio de Energy Int. y a Alston Barranca.

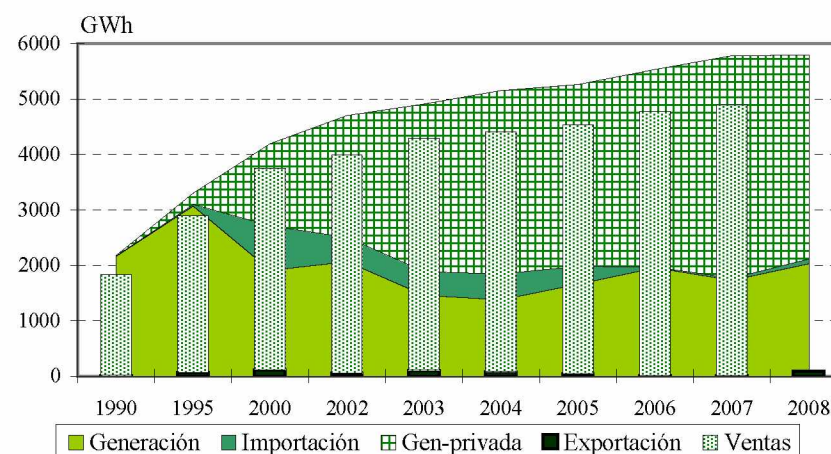
## EL SALVADOR: OFERTA-DEMANDA DE POTENCIA Y SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA

	MW		GWh						%			
	Capacidad instalada	Demanda máxima	Generación neta		Exportación	Importación	Disponible	Autoproducción	Energía no servida	Ventas	Pérdidas	Factor de carga
			pública	privada								
1990	650.4	412.3	2 164.3	-	9.5	10.8	2 165.7	-	81.3	1 828.2	15.6	60.0
1995	908.5	591.7	3 071.0	199.7	64.9	29.7	3 235.5	-	15.1	2 832.7	12.5	62.4
2000	1 113.8	758.0	1 909.3	1 480.9	111.7	807.7	4 086.2	-	7.1	3 637.8	11.0	61.5
2002	1 136.3	752.0	2 069.9	2 203.8	50.7	434.6	4 616.7	40.9	10.1	3 944.2	14.6	70.1
2003	1 196.9	785.0	1 460.4	3 026.9	102.5	427.8	4 812.5	-	7.0	4 186.5	13.0	70.0
2004	1 197.9	809.0	1 382.5	3 306.5	83.6	466.0	5 061.9	9.5	7.4	4 327.1	14.5	71.4
2005	1 231.8	829.0	1 664.4	3 278.9	37.8	322.1	5 177.7	49.9	8.8	4 502.0	13.1	71.3
2006	1 312.8	881.0	1 956.6	3 572.7	8.6	11.1	5 470.3	61.4	10.6	4 771.5	12.8	70.9
2007	1 436.5	906.0	1 734.2	4 014.9	6.7	38.4	5 613.5	167.3	6.3	4 888.8	12.9	70.7
2008	1 439.8	943.0	2 034.3	3 682.0	88.9	83.1	5 669.6	40.9	5.6	n.d.	n.d.	68.6

DISTRIBUCIÓN DE LA ENERGÍA DISPONIBLE



BALANCE



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: Cifras preliminares para el 2008.

**EL SALVADOR:**  
**EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA Y LA GENERACIÓN NETA**

EVOLUCIÓN RECIENTE DE LA CAPACIDAD INSTALADA (MW)

	Total	Hidro	Geo	Vapor	Diesel	Gas	Cogener
1990	650.4	388.0	95.0	63.0	18.6	85.8	0.0
1995	908.5	388.0	105.0	63.0	109.6	242.9	0.0
2000	1 113.8	406.2	161.2	0.0	460.6	85.8	0.0
2001	1 191.9	407.4	161.2	0.0	498.5	88.4	36.4
2002	1 136.3	422.4	161.2	0.0	505.4	0.0	47.3
2003	1 196.9	442.0	161.2	0.0	520.8	22.9	50.0
2004	1 197.9	442.0	151.2	0.0	520.8	22.9	61.0
2005	1 231.8	460.9	151.2	0.0	515.8	22.9	81.0
2006	1 312.8	472.6	151.2	0.0	580.6	22.9	85.5
2007	1 436.5	483.7	204.4	0.0	619.2	16.2	113.0
2008	1 439.8	485.7	204.4	0.0	626.0	16.2	107.5

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: Cifras preliminares para el 2008.

EVOLUCIÓN RECIENTE DE LA GENERACIÓN NETA (GWh)

	Total	Hidro	Geo	Vapor	Diesel	Gas	Cogener
1990	2 164.3	1 641.5	384.3	124.9	0.0	13.7	0.0
1995	3 270.7	1 464.9	410.1	275.2	205.0	915.6	0.0
2000	3 390.2	1 213.1	738.9	0.0	1 382.5	55.8	0.0
2001	3 976.1	1 206.0	906.9	0.0	1 848.4	6.9	7.9
2002	4 273.7	1 179.4	936.4	0.0	2 085.9	21.3	50.7
2003	4 487.2	1 511.6	966.2	0.0	1 967.9	2.0	39.5
2004	4 689.1	1 433.4	948.1	0.0	2 173.5	34.7	99.4
2005	4 943.3	1 712.3	985.2	0.0	2 094.0	25.4	126.5
2006	5 529.3	2 009.8	1 069.6	0.0	2 225.1	48.9	175.8
2007	5 749.1	1 787.7	1 293.0	0.0	2 398.3	49.1	220.9
2008	5 716.3	2 094.5	1 421.0	0.0	1 954.0	57.8	189.0

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: Cifras preliminares para el 2008.

**EL SALVADOR: EMPRESAS ELÉCTRICAS GENERADORAS EN OPERACIÓN, 2008**

	<b>Número de Centrales</b>	<b>Potencia Instalada (kW)</b>	<b>Generación Neta (MWh)</b>
<u>Total</u>	<u>23</u>	<u>1 439 823</u>	<u>5 716 300.3</u>
<u>Sistema Nacional Interconectado</u>	<u>23</u>	<u>1 439 823</u>	<u>5 716 300.3</u>
<u>Mercado Mayorista</u>	<u>18</u>	<u>1 412 511</u>	<u>5 498 200.0</u>
<u>Empresas públicas</u>	<u>4</u>	<u>472 000</u>	<u>2 034 300.0</u>
<u>Hidráulica</u>	<u>4</u>	<u>472 000</u>	<u>2 034 300.0</u>
CEL	4	472 000	2 034 300.0
<u>Empresas privadas</u>	<u>14</u>	<u>940 511</u>	<u>3 463 900.0</u>
<u>Geotérmica</u>	<u>2</u>	<u>204 400</u>	<u>1 421 000.0</u>
LaGeo	2	204 400	1 421 000.0
<u>Térmica</u>	<u>12</u>	<u>736 111</u>	<u>2 042 900.0</u>
CASSA	1	60 000	97 400.0
CESSA	1	32 600	62 100.0
CLESA	1	0	100.0
Duke	2	338 300	809 500.0
GECSA	1	11 611	56 500.0
Ingenio El Ángel	1	26 500	6 100.0
Ingenio La Cabaña	1	21 000	1 700.0
Inmobiliaria Apopa	1	6 800	13 800.0
Inversiones Energéticas	1	51 200	312 900.0
Nejapa	1	144 000	521 100.0
Textufil	1	44 100	161 700.0
<u>Mercado Minorista</u>	<u>5</u>	<u>27 312</u>	<u>218 100.3</u>
<u>Empresas privadas</u>	<u>5</u>	<u>27 312</u>	<u>218 100.3</u>
<u>Hidráulica</u>	<u>4</u>	<u>13 712</u>	<u>60 189.0</u>
CECSA	1	7 416	31 749.5
De Matheu	1	1 500	5 237.1
Papaloate	1	2 000	6 870.6
Sensunapán	1	2 796	16 331.8
<u>Térmica</u>	<u>1</u>	<u>13 600</u>	<u>157 911.3</u>
Borealis	1	13 600	74 100.0
Ingenio El Ángel			54 372.9
Ingenio La Cabaña			29 438.4

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

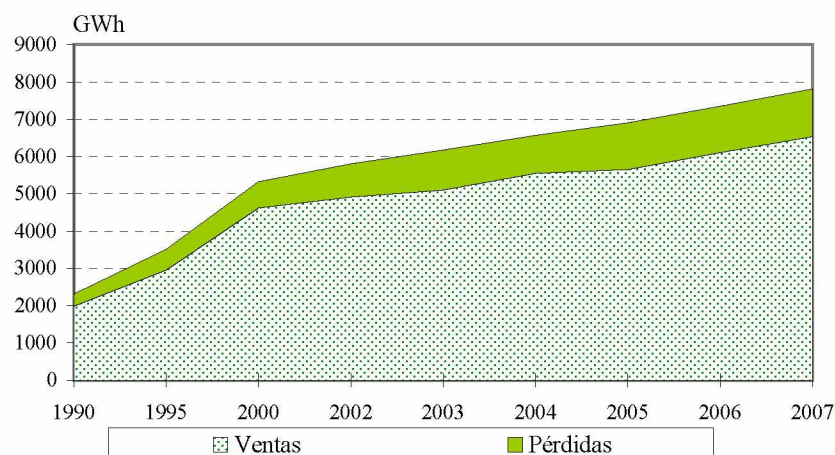
Notas: Cifras preliminares.

La nueva capacidad instalada corresponde a la Inmobiliaria Apopa y a Papaloate.

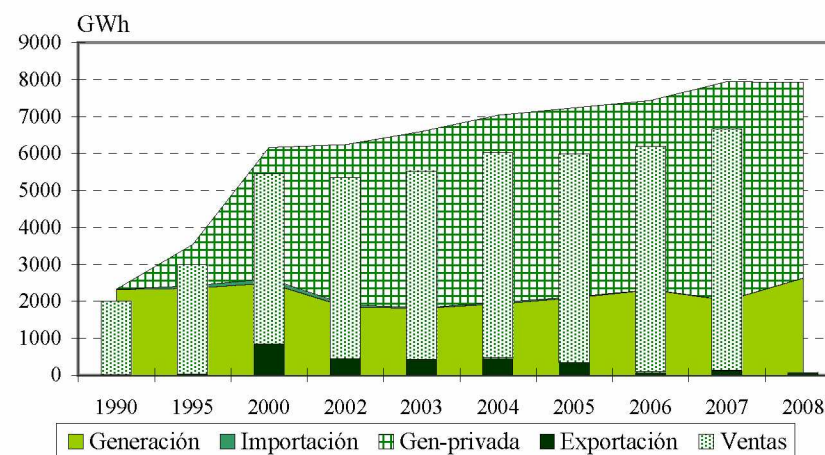
## GUATEMALA: OFERTA-DEMANDA DE POTENCIA Y SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA

	MW		GWh						%			
	Capacidad instalada	Demanda máxima	Generación neta		Exportación	Importación	Disponible	Autoproducción	Energía no servida	Ventas	Pérdidas	Factor de carga
			pública	privada								
1990	810.9	452.2	2 318.4	-	10.8	9.5	2 317.1	-	-	1 989.4	14.1	58.5
1995	1 082.3	717.2	2 356.5	1 122.9	29.7	64.9	3 448.1	66.5	14.1	2 960.7	14.1	54.9
2000	1 668.3	1 017.3	2 495.5	3 552.3	840.9	122.9	5 229.7	100.2	-	4 620.5	11.6	58.7
2002	1 703.0	1 119.0	1 855.6	4 335.4	439.8	54.9	5 806.2	-	-	4 915.5	15.3	59.2
2003	1 842.8	1 184.9	1 808.5	4 766.3	424.3	22.6	6 173.2	-	-	5 107.1	17.3	59.5
2004	1 997.1	1 255.8	1 935.8	5 063.2	464.2	40.9	6 575.7	-	-	5 554.8	15.5	59.8
2005	2 087.7	1 290.1	2 095.6	5 125.0	335.4	23.2	6 908.3	-	-	5 650.4	18.2	61.1
2006	2 039.1	1 382.6	2 313.1	5 121.2	88.2	8.4	7 354.5	-	-	6 112.9	16.9	60.7
2007	2 154.0	1 443.4	2 027.7	5 912.7	131.9	8.1	7 816.6	-	-	6 533.6	16.4	61.8
2008	2 227.1	1 430.1	2 631.6	5 285.8	76.0	4.7	7 846.0	-	-	n.d.	n.d.	62.6

DISTRIBUCIÓN DE LA ENERGÍA DISPONIBLE



BALANCE



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: Cifras preliminares para el 2008.

**GUATEMALA:**  
**EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA Y LA GENERACIÓN NETA**

EVOLUCIÓN RECIENTE DE LA CAPACIDAD INSTALADA (MW)

	Total	Hidro	Geo	Vapor	Diesel	Gas	Carbón	Cogener
1990	810.9	488.1	0.0	116.0	7.4	199.4	0.0	0.0
1995	1 082.3	502.1	0.0	79.0	128.8	317.4	0.0	55.0
2000	1 668.3	530.9	29.0	79.0	422.2	301.5	142.0	163.7
2001	1 672.1	524.9	33.0	79.0	404.2	289.0	142.0	200.0
2002	1 703.0	558.1	33.0	79.0	499.2	209.0	142.0	182.7
2003	1 842.8	584.4	33.0	79.0	612.2	209.5	142.0	182.7
2004	1 997.1	639.7	33.0	79.0	631.2	289.5	142.0	182.7
2005	2 087.7	699.8	33.0	79.0	631.2	264.5	142.0	238.2
2006	2 039.1	742.9	29.0	0.0	649.2	172.5	139.0	306.5
2007	2 154.0	775.7	44.0	1.5	671.4	215.9	139.0	306.5
2008	2 227.1	752.6	44.0	4.5	706.9	215.9	152.4	350.8

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: Cifras preliminares para el 2008.

EVOLUCIÓN RECIENTE DE LA GENERACIÓN NETA (GWh)

	Total	Hidro	Geo	Vapor	Diesel	Gas	Carbón	Cogener
1990	2 318.4	2 140.6	0.0	81.2	1.5	95.1	0.0	0.0
1995	3 479.4	1 903.8	0.0	192.4	776.8	491.7	0.0	114.6
2000	6 047.8	2 673.9	202.2	73.3	1 617.6	253.7	558.4	668.6
2001	5 772.2	2 264.3	193.7	1.9	1 780.9	106.8	848.0	576.7
2002	6 191.1	2 013.5	130.0	23.9	2 312.3	147.0	943.3	621.1
2003	6 574.9	2 188.4	195.0	19.6	2 607.2	84.9	892.1	587.7
2004	6 999.0	2 655.9	194.2	76.7	2 433.3	3.4	1 030.0	605.5
2005	7 220.6	2 927.9	145.0	79.8	2 346.4	19.2	978.5	723.7
2006	7 434.3	3 248.4	142.5	0.0	2 210.6	15.3	1 010.5	807.0
2007	7 940.4	3 006.2	232.9	0.0	2 693.1	19.2	1 037.5	951.4
2008	7 917.4	3 581.3	289.2	20.0	2 083.9	25.4	1 047.6	870.0

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: Cifras preliminares para el 2008.

**GUATEMALA: EMPRESAS ELÉCTRICAS GENERADORAS EN OPERACIÓN, 2008**

	<b>Número de Centrales</b>	<b>Potencia Instalada (kW)</b>	<b>Generación Neta (MWh)</b>
<u>Total</u>	<u>38</u>	<u>2 227 149</u>	<u>7 917 350.0</u>
<u>Sistema Nacional Interconectado</u>	<u>38</u>	<u>2 227 149</u>	<u>7 917 350.0</u>
<u>Mercado Mayorista</u>	<u>37</u>	<u>2 226 449</u>	<u>7 917 350.0</u>
<u>Empresas públicas</u>	<u>10</u>	<u>538 600</u>	<u>2 631 550.0</u>
<u>Hidráulica</u>	<u>9</u>	<u>496 700</u>	<u>2 630 050.0</u>
EGEE	9	496 700	2 630 050.0
<u>Térmica</u>	<u>1</u>	<u>41 900</u>	<u>1 500.0</u>
EGEE	1	41 900	1 500.0
<u>Empresas privadas</u>	<u>27</u>	<u>1 687 849</u>	<u>5 285 800.0</u>
<u>Hidráulica</u>	<u>7</u>	<u>255 200</u>	<u>951 230.0</u>
Comegsa	1	115 900	417 390.0
GEOCONSA	1	26 000	105 640.0
Hidrotama	1	0	24 790.0
Pasabién	1	12 800	6 050.0
Renace	1	68 100	318 680.0
Secacao	1	16 500	7 570.0
Tecnoguat	1	15 900	71 110.0
<u>Geotérmica</u>	<u>2</u>	<u>44 000</u>	<u>289 160.0</u>
Calderas	1	24 000	153 000.0
Comertitlá	1	20 000	136 160.0
<u>Térmica</u>	<u>18</u>	<u>1 388 649</u>	<u>4 045 410.0</u>
Amatex	1	53 500	83 970.0
COENESA	1	3 956	100.0
Duke E. C.	2	51 000	1 200.0
Duke E.I.G	2	231 335	962 250.0
Electrogen	1	15 800	21 710.0
G E Central	1	47 256	93 350.0
Genor	1	46 200	192 340.0
Ingenios	1	350 844	870 020.0
La Laguna	1	43 000	12 030.0
Libertad	1	13 358	30 930.0
Poliwatt	2	151 400	601 060.0
PQPC	1	118 000	107 480.0
San José	1	139 000	1 016 630.0
Sidegua	1	44 000	41 050.0
TAMPA	1	80 000	11 290.0
<u>Mercado Minorista</u>	<u>1</u>	<u>700</u>	
<u>Empresas privadas</u>	<u>1</u>	<u>700</u>	
<u>Hidráulica</u>	<u>1</u>	<u>700</u>	
Sta. Elena	1	700	

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

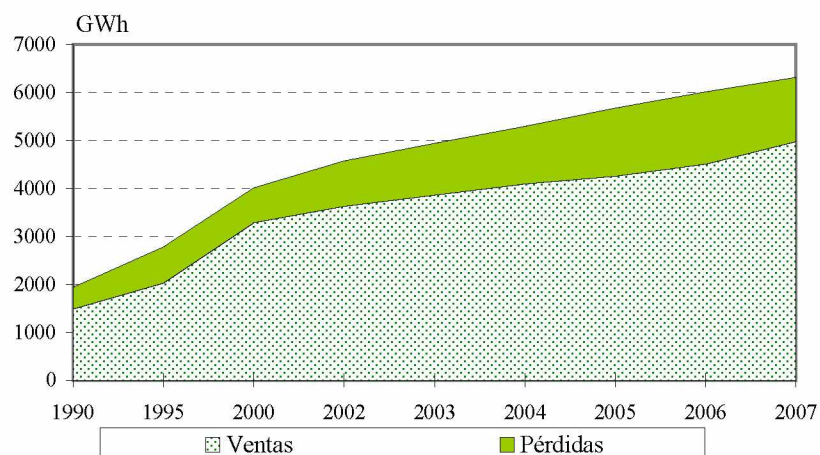
Notas: Cifras preliminares.

La nueva capacidad instalada corresponde principalmente a un incremento del Ingenio Magdalena (44.3 MW), a un incremento de GECSA II (31.5 MW), a La Libertad y Coenesa.

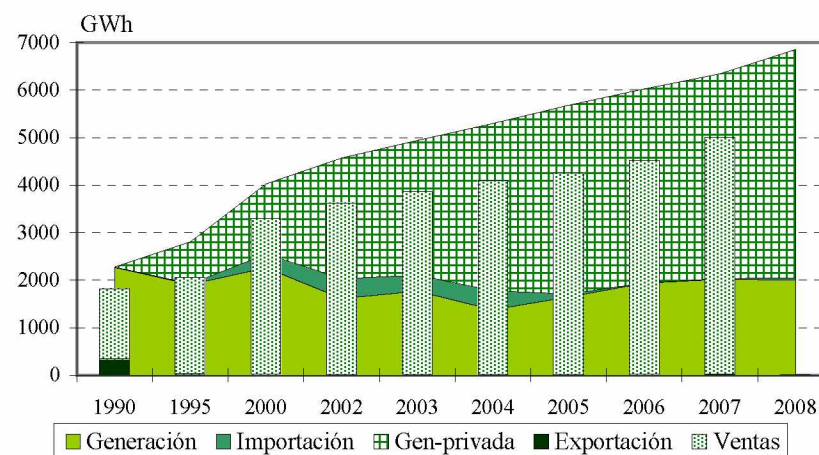
## HONDURAS: OFERTA-DEMANDA DE POTENCIA Y SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA

	MW		GWh				%				
	Capacidad instalada	Demanda máxima	Generación neta pública	Exportación	Importación	Disponibles	Autoproducción	Ventas	Pérdidas	Factor de carga	
1990	532.6	351.0	2 273.6	-	337.4	3.2	1 939.4	-	1 489.5	23.2	63.1
1995	755.9	503.5	1 914.9	882.7	30.0	11.7	2 779.4	-	2 028.0	27.0	63.0
2000	919.8	702.0	2 262.3	1 476.6	12.7	287.9	4 014.2	-	3 288.8	18.1	65.3
2002	1 072.5	798.0	1 616.9	2 545.1	-	415.1	4 577.1	-	3 633.5	20.6	65.5
2003	1 051.5	856.5	1 769.5	2 837.1	-	336.8	4 943.4	-	3 862.2	21.9	65.9
2004	1 387.4	920.5	1 383.2	3 524.7	-	392.2	5 300.1	-	4 098.9	22.7	65.7
2005	1 526.8	1 014.0	1 652.8	3 972.0	2.8	58.3	5 550.9	129.3	4 256.3	23.3	62.5
2006	1 588.0	1 088.0	1 939.5	4 080.9	11.3	7.3	6 016.4	-	4 511.2	25.0	63.1
2007	1 572.8	1 126.0	2 022.8	4 310.8	23.4	11.8	6 322.0	-	4 979.3	21.2	64.1
2008	1 579.7	1 205.0	2 009.5	4 805.1	11.7	44.7	6 847.6	-	n.d.	n.d.	64.9

DISTRIBUCIÓN DE LA ENERGÍA DISPONIBLE



BALANCE



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: Cifras preliminares para el 2008.

**HONDURAS:**  
**EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA Y LA GENERACIÓN NETA**

EVOLUCIÓN RECIENTE DE LA CAPACIDAD INSTALADA (MW)

	Total	Hidro	Diesel	Gas	Carbón	Cogener
1990	532.6	431.0	86.6	15.0	0.0	0.0
1995	755.9	434.2	205.7	116.0	0.0	0.0
2000	919.8	435.2	382.1	102.5	0.0	0.0
2001	921.5	435.2	381.1	102.5	0.0	2.7
2002	1 072.5	465.7	486.1	102.5	0.0	18.2
2003	1 051.5	466.9	486.1	72.5	0.0	26.0
2004	1 387.4	475.9	809.0	72.5	0.0	30.0
2005	1 526.8	479.1	915.4	72.5	0.0	59.8
2006	1 588.0	502.9	952.8	72.5	0.0	59.8
2007	1 572.8	519.7	912.8	72.5	0.0	67.8
2008	1 579.7	520.3	899.3	72.5	8.0	79.6

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: Cifras preliminares para el 2008.

EVOLUCIÓN RECIENTE DE LA GENERACIÓN NETA (GWh)

	Total	Hidro	Diesel	Gas	Carbón	Cogener
1990	2 273.6	2 278.6	- 5.0	0.0	0.0	0.0
1995	2 797.6	1 675.9	882.3	239.4	0.0	0.0
2000	3 738.9	2 262.3	1 440.6	35.5	0.0	0.5
2001	3 959.1	1 904.0	1 910.6	144.5	0.0	0.0
2002	4 162.0	1 610.3	2 367.8	179.7	0.0	4.2
2003	4 606.7	1 740.6	2 648.1	197.6	0.0	20.3
2004	4 907.9	1 401.3	3 396.4	67.1	0.0	43.1
2005	5 624.8	1 718.2	3 764.3	27.1	0.0	115.1
2006	6 020.4	2 070.1	3 840.8	9.5	0.0	100.0
2007	6 333.6	2 213.5	4 006.5	4.2	0.0	109.4
2008	6 814.7	2 305.1	4 210.0	57.0	0.0	242.6

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: Cifras preliminares para el 2008.

**HONDURAS: EMPRESAS ELÉCTRICAS GENERADORAS EN OPERACIÓN, 2008**

	<b>Número de Centrales</b>	<b>Potencia Instalada (kW)</b>	<b>Generación Neta (MWh)</b>
Total	<u>41</u>	<u>1 579 709</u>	<u>6 814 654.4</u>
<u>Sistema Nacional Interconectado</u>	<u>41</u>	<u>1 579 709</u>	<u>6 814 654.4</u>
<u>Empresas públicas</u>	<u>9</u>	<u>500 700</u>	<u>2 009 543.9</u>
<u>Hidráulica</u>	<u>6</u>	<u>462 700</u>	<u>2 006 439.7</u>
ENEE	6	462 700	2 006 439.7
<u>Térmica</u>	<u>3</u>	<u>38 000</u>	<u>3 104.2</u>
ENEE	3	38 000	3 104.2
<u>Empresas privadas</u>	<u>32</u>	<u>1 079 009</u>	<u>4 805 110.5</u>
<u>Hidráulica</u>	<u>12</u>	<u>57 571</u>	<u>298 661.9</u>
Babilonia	1	4 000	32 672.9
Cececapa	1	2 900	16 424.7
Cortecito	1	3 200	21 767.6
Cuyamapa	1	12 200	52 516.8
Cuyamel	1	7 800	52 516.8
Esperanza	1	12 761	44 648.5
La Nieve	1	480	1 311.6
Las Gloria	1	5 800	20 599.9
Río Blanco	1	5 000	35 045.1
San Carlos	1	2 300	15 831.8
Yojoa	1	630	2 245.0
Zacapa	1	500	3 081.1
<u>Térmica</u>	<u>20</u>	<u>1 021 438</u>	<u>4 506 448.6</u>
AMPAC	1	10 100	
AYSA	1	8 000	
Azunosa	1	4 000	23 014.5
Cahsa	1	25 800	60 754.3
Celsur	1	14 000	33 248.1
CHumbagua	1	7 000	14 547.4
Ecopalsa	1	1 000	
ELCATEX	1	21 800	136 673.0
ELCOSA	1	80 000	198 838.0
EMCE	2	141 600	243 934.9
Enersa	1	259 000	1 507 160.0
ENVASA	1	8 000	
La Grecia	1	12 000	71 856.2
Lufussa	3	386 900	2 068 573.8
Nal. de Ing.	1	20 000	10 632.9
ParkDale	1	14 438	98 074.9
Tres Valles	1	7 800	39 140.6

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

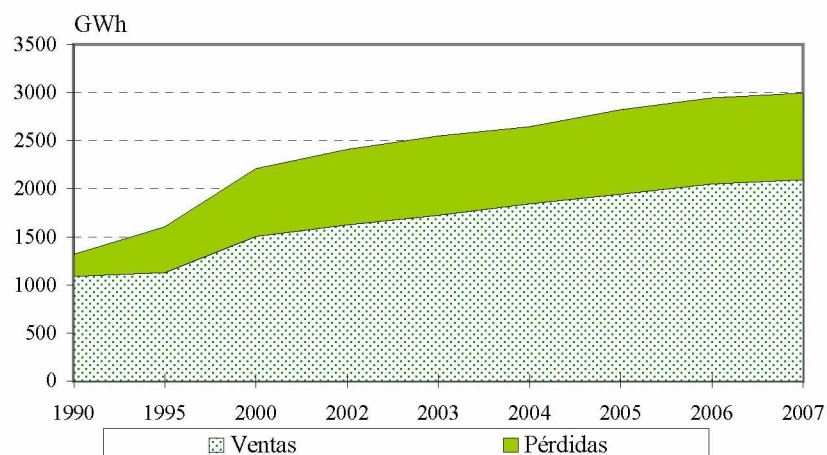
Notas: Cifras preliminares.

La nueva capacidad instalada corresponde a Celsur y a ENVASA.

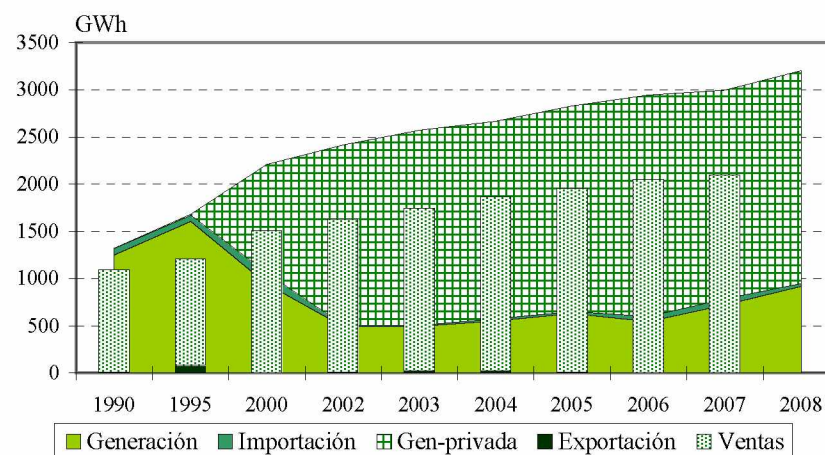
## NICARAGUA: OFERTA-DEMANDA DE POTENCIA Y SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA

	MW		GWh						%			
	Capacidad instalada	Demanda máxima	Generación neta		Exportación	Importación	Disponible	Autoproducción	Energía no servida	Ventas	Pérdidas	Factor de carga
			pública	privada								
1990	363.4	253.0	1 251.0	-	3.2	71.2	1 319.0	-	11.5	1 087.3	17.6	59.5
1995	390.7	327.0	1 608.1	9.9	76.6	62.9	1 604.3	-	64.2	1 129.8	29.6	56.0
2000	633.2	396.8	942.4	1 153.2	1.2	115.8	2 210.2	-	9.1	1 504.8	31.9	63.6
2002	658.5	421.8	493.2	1 908.7	6.8	15.3	2 410.4	-	5.3	1 626.1	32.5	65.2
2003	686.1	441.6	493.8	2 067.4	21.2	11.9	2 551.8	-	-	1 723.5	32.5	66.0
2004	742.6	465.6	553.6	2 093.8	21.8	23.3	2 648.9	-	7.8	1 843.6	30.4	64.9
2005	757.6	482.8	630.3	2 178.1	8.3	22.5	2 752.6	70.0	-	1 945.8	29.3	65.1
2006	751.2	500.8	547.6	2 347.3	0.1	53.3	2 882.0	66.2	77.1	2 052.0	28.8	65.7
2007	818.5	507.4	722.4	2 212.1	-	64.0	2 926.7	71.8	147.3	2 096.0	28.4	65.8
2008	879.7	506.3	920.0	2 256.3	-	28.2	3 064.2	140.2	-	n.d.	n.d.	69.1

DISTRIBUCIÓN DE LA ENERGÍA DISPONIBLE



BALANCE



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: Cifras preliminares para el 2008.

**NICARAGUA:**  
**EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA Y LA GENERACIÓN NETA**

EVOLUCIÓN RECIENTE DE LA CAPACIDAD INSTALADA (MW)

	Total	Hidro	Geo	Vapor	Diesel	Gas	Cogener
1990	363.4	103.4	70.0	175.0	0.0	15.0	0.0
1995	390.7	103.4	70.0	166.3	0.0	41.0	10.0
2000	633.2	103.4	70.0	157.6	191.6	81.0	29.6
2001	633.2	103.4	70.0	157.6	191.6	81.0	29.6
2002	658.5	104.0	77.0	163.0	193.7	80.0	40.8
2003	686.1	104.4	77.5	169.8	190.1	79.0	65.3
2004	742.6	104.4	77.5	169.8	190.1	79.0	121.8
2005	757.6	104.4	87.5	169.8	190.1	79.0	126.8
2006	751.2	104.4	87.5	163.4	190.1	79.0	126.8
2007	818.5	105.3	87.5	229.8	190.1	79.0	126.8
2008	879.7	105.3	87.5	229.8	251.3	79.0	126.8

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: Cifras preliminares para el 2008.

EVOLUCIÓN RECIENTE DE LA GENERACIÓN NETA (GWh)

	Total	Hidro	Geo	Vapor	Diesel	Gas	Cogener
1990	1 251.0	401.7	363.3	481.5	0.0	4.5	0.0
1995	1 618.0	398.4	280.7	840.9	0.0	88.1	9.9
2000	2 095.5	204.1	120.8	680.7	999.0	57.6	33.4
2001	2 286.1	189.5	188.7	694.4	1 134.8	45.2	33.5
2002	2 401.9	299.2	191.5	754.3	1 066.8	11.2	78.9
2003	2 561.2	291.8	242.4	671.0	1 203.0	18.9	134.1
2004	2 647.4	311.4	227.2	727.7	1 227.2	26.0	127.9
2005	2 808.4	426.2	241.2	598.8	1 243.3	25.3	273.4
2006	2 894.9	299.3	277.0	726.2	1 262.8	69.1	260.6
2007	2 934.6	300.6	211.1	831.7	1 177.0	107.1	307.1
2008	3 176.2	529.5	289.8	827.9	1 177.2	14.1	337.8

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: Cifras preliminares para el 2008.

**NICARAGUA: EMPRESAS ELÉCTRICAS GENERADORAS EN OPERACIÓN, 2008**

	<b>Número de Centrales</b>	<b>Potencia Instalada (kW)</b>	<b>Generación Neta (MWh)</b>
<u>Total</u>	<u>17</u>	<u>879 700</u>	<u>3 176 240.0</u>
<u>Sistema Nacional Interconectado</u>	<u>17</u>	<u>879 700</u>	<u>3 176 240.0</u>
<u>Mercado Mayorista</u>	<u>17</u>	<u>879 700</u>	<u>3 176 240.0</u>
<u>Empresas públicas</u>	<u>7</u>	<u>354 400</u>	<u>919 990.0</u>
<u>Hidráulica</u>	<u>2</u>	<u>104 400</u>	<u>525 780.0</u>
Hidrogesa	2	104 400	525 780.0
<u>Térmica</u>	<u>5</u>	<u>250 000</u>	<u>394 210.0</u>
GECSA	4	243 600	382 610.0
Gesarsa	1	6 400	11 600.0
<u>Empresas privadas</u>	<u>10</u>	<u>525 300</u>	<u>2 256 250.0</u>
<u>Hidráulica</u>	<u>1</u>	<u>900</u>	<u>3 680.0</u>
ATDER-BL	1	900	3 680.0
<u>Geotérmica</u>	<u>2</u>	<u>87 500</u>	<u>289 840.0</u>
Gemosa	1	77 500	218 380.0
SJP	1	10 000	71 460.0
<u>Térmica</u>	<u>7</u>	<u>436 900</u>	<u>1 962 730.0</u>
CENSA	1	63 900	153 500.0
EEC	1	74 000	518 840.0
GEOSA	2	120 000	559 600.0
Monte Rosa	1	67 500	147 970.0
NSEL	1	59 300	189 860.0
Tipitapa	1	52 200	392 960.0

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Notas: Cifras preliminares.

La nueva capacidad instalada corresponde a la Planta Comandante "Che" Guevara de GECSA. Dentro de GECSA se han incluido las plantas del grupo Alba Petróleos de Nicaragua S.A. (Albanisa), que corresponden a las centrales Hugo Chávez de 60 MW y Comandante "Che" Guevara de 61.2 MW.

**NICARAGUA: PARTICIPACIÓN RECIENTE DE LOS PRODUCTORES EN EL MERCADO MAYORISTA DE ELECTRICIDAD, (GWh)**

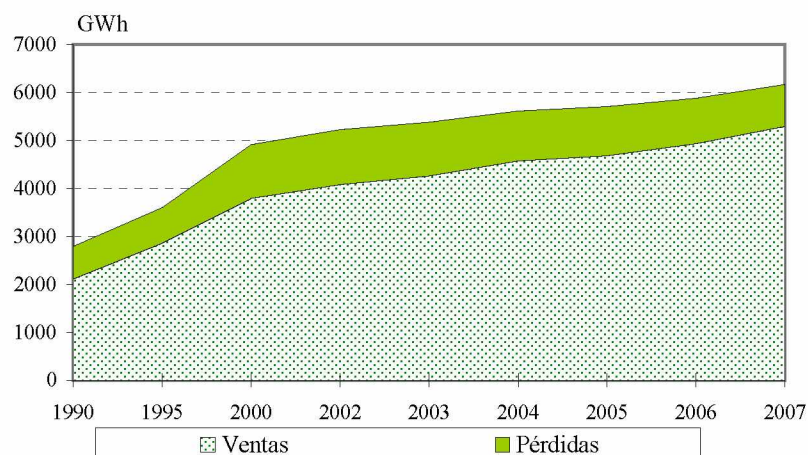
	2008												2007	
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre		Total
<b>Total Oferta</b>	<u>252.04</u>	<u>245.82</u>	<u>262.97</u>	<u>269.02</u>	<u>258.90</u>	<u>240.16</u>	<u>248.30</u>	<u>250.63</u>	<u>240.53</u>	<u>245.83</u>	<u>241.28</u>	<u>251.18</u>	<u>3 006.67</u>	<u>2 908.66</u>
<b>Contratos Ventas</b>	<u>179.51</u>	<u>181.02</u>	<u>185.62</u>	<u>183.51</u>	<u>161.23</u>	<u>146.63</u>	<u>153.27</u>	<u>146.26</u>	<u>140.55</u>	<u>159.11</u>	<u>166.41</u>	<u>192.31</u>	<u>1 995.41</u>	<u>2 063.50</u>
GECSA	15.67	19.02	23.53	23.31	22.91	17.09	24.03	19.39	24.06	22.75	18.86	15.10	245.72	236.35
GEOSA	7.10	6.73	6.52	6.72	8.48	7.76	7.87	7.47	6.82	24.52	25.17	25.50	140.66	116.29
Hidrogesa	5.32	5.73	6.50	6.49	6.46	6.25	6.48	6.33	6.18	6.26	6.20	5.97	74.17	88.14
EEC	40.16	39.77	44.45	42.45	40.18	42.33	42.92	42.19	42.78	43.22	41.54	43.49	505.47	531.47
CENSA	11.95	14.36	9.80	14.49	14.24	12.60	10.71	10.49	9.18	8.96	11.77	9.77	138.32	209.89
NSEL	17.86	16.98	17.04	12.13	7.71	3.76	0.24	0.15	0.00	0.00	4.26	18.50	98.63	122.52
Tipitapa	31.25	32.32	33.78	33.15	34.35	32.44	33.18	32.67	31.05	31.15	35.09	32.55	392.98	409.18
Ormat	20.73	19.78	15.45	20.05	20.79	18.40	20.28	19.99	13.52	15.15	16.83	17.32	218.29	151.62
Monte Rosa	23.00	20.10	22.11	16.95	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	17.21	99.39	112.90
Otros	6.47	6.23	6.44	7.77	6.12	6.00	7.55	7.57	6.94	7.10	6.68	6.91	81.79	85.11
<b>Contratos Compras</b>	<u>1.10</u>	<u>1.23</u>	<u>1.41</u>	<u>0.83</u>	<u>1.19</u>	<u>1.45</u>	<u>1.28</u>	<u>1.20</u>	<u>0.98</u>	<u>0.78</u>	<u>0.34</u>	<u>0.00</u>	<u>11.79</u>	<u>2.30</u>
Gesarsa	1.10	1.23	1.41	0.83	0.87	0.81	0.73	0.70	0.35	0.22	0.00	0.00	8.26	0.00
Monte Rosa	0.00	0.00	0.00	0.00	0.31	0.64	0.55	0.50	0.63	0.56	0.34	0.00	3.53	2.30
<b>Ocasión Ventas</b>	<u>75.61</u>	<u>67.46</u>	<u>79.76</u>	<u>87.41</u>	<u>101.71</u>	<u>96.10</u>	<u>97.64</u>	<u>106.64</u>	<u>102.11</u>	<u>88.89</u>	<u>76.58</u>	<u>59.97</u>	<u>1 039.90</u>	<u>861.43</u>
GECSA	1.80	2.44	5.84	9.05	14.10	8.06	14.96	19.28	16.55	13.54	17.92	13.54	137.07	202.63
GEOSA	37.00	35.05	33.91	34.91	44.27	40.52	41.09	38.96	35.52	24.31	24.93	25.29	415.76	395.96
Hidrogesa	35.34	28.49	35.84	37.41	33.31	41.20	40.04	46.94	48.44	47.43	31.53	18.91	444.89	207.97
EEC	0.46	0.72	1.18	1.31	0.38	0.53	0.47	0.58	0.61	0.43	0.56	0.75	7.99	22.13
Monte Rosa	0.00	0.00	0.00	0.00	0.16	0.37	0.32	0.25	0.33	0.28	0.18	0.00	1.89	0.88
Gesarsa	0.10	0.05	0.04	0.51	0.25	0.29	0.37	0.32	0.00	0.46	0.65	0.26	3.30	0.30
Otros	0.92	0.71	2.96	4.21	9.24	5.13	0.40	0.31	0.66	2.44	0.81	1.23	29.00	31.56
<b>Ocasión Compras</b>	<u>1.98</u>	<u>1.42</u>	<u>1.01</u>	<u>1.07</u>	<u>2.85</u>	<u>1.13</u>	<u>1.34</u>	<u>1.07</u>	<u>1.15</u>	<u>1.39</u>	<u>1.36</u>	<u>1.10</u>	<u>16.86</u>	<u>13.97</u>
GECSA	0.35	0.23	0.19	0.12	0.10	0.17	0.16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	1.32	1.21
GEOSA	0.00	0.00	0.05	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.07	0.30
Hidrogesa	0.01	0.01	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.04	0.41
EEC	1.33	0.71	0.31	0.27	1.02	0.45	0.71	0.40	0.31	0.51	0.75	0.71	7.48	3.09
Monte Rosa	0.03	0.03	0.02	0.10	0.26	0.09	0.12	0.12	0.06	0.10	0.28	0.10	1.32	1.22
Gesarsa	0.02	0.02	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.15	0.15
Otros	0.25	0.43	0.42	0.56	1.45	0.41	0.32	0.54	0.76	0.76	0.31	0.25	6.47	7.61
M. de Ocasión Neto	73.63	66.04	78.75	86.33	98.86	94.98	96.31	105.57	100.97	87.50	75.22	58.88	1 023.04	847.46
% M. de Ocasión	29.21%	26.87%	29.95%	32.09%	38.19%	39.55%	38.79%	42.12%	41.98%	35.59%	31.17%	23.44%	34.03%	29.14%

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

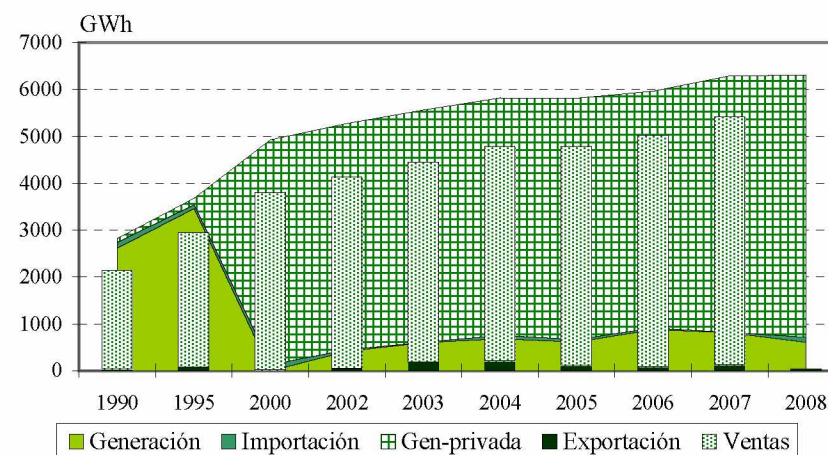
## PANAMÁ: OFERTA-DEMANDA DE POTENCIA Y SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA

	MW		GWh					%			
	Capacidad instalada	Demanda máxima	Generación neta pública	Exportación	Importación	Disponibles	Autoproducción	Ventas	Pérdidas	Factor de carga	
1990	883.4	464.4		83.9	28.7	118.6	2 798.6	-	2 114.1	24.5	68.8
1995	910.4	619.2	3 462.7	136.4	78.1	84.5	3 605.6	-	2 865.4	20.5	66.5
2000	1 222.4	777.0	-	4 797.2	14.9	132.5	4 723.0	191.9	3 796.8	19.6	69.4
2002	1 525.8	857.4	413.7	4 831.2	48.6	35.1	5 054.7	176.7		19.2	67.3
2003	1 571.2	882.9	603.7	4 962.1	181.4	2.3	5 223.4	163.3	4 262.9	18.4	67.5
2004	1 577.2	925.0	680.7	5 067.7	207.1	78.0	5 441.8	177.6	4 579.5	15.8	67.2
2005	1 567.7	946.3	614.6	5 146.0	106.3	54.9	5 552.4	156.8	4 686.5	15.6	67.0
2006	1 582.3	971.3	878.7	5 059.0	83.4	34.4	5 715.7	173.0	4 935.4	13.7	67.2
2007	1 551.5	1 024.2	812.2	5 474.5	125.0	8.7	5 996.9	173.5	5 299.4	11.6	66.8
2008	1 697.5	1 064.3	609.3	5 594.8	31.5	105.0	6 277.5	-	n.d.	n.d.	67.3

DISTRIBUCIÓN DE LA ENERGÍA DISPONIBLE



BALANCE



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: Cifras preliminares para el 2008.

**PANAMÁ:**  
**EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA Y LA GENERACIÓN NETA**

EVOLUCIÓN RECIENTE DE LA CAPACIDAD INSTALADA (MW)

	Total	Hidro	Vapor	Diesel	Gas	Cogener
1990	883.4	550.8	155.5	54.3	122.8	0.0
1995	910.4	550.8	155.5	81.3	122.8	0.0
2000	1 222.4	611.8	271.0	236.8	102.8	0.0
2001	1 254.2	614.1	371.0	216.4	42.8	10.0
2002	1 525.8	701.7	496.0	275.3	42.8	10.0
2003	1 571.2	833.0	396.0	289.4	42.8	10.0
2004	1 577.2	832.7	400.0	301.7	42.8	0.0
2005	1 567.7	832.0	399.8	293.2	42.8	0.0
2006	1 582.3	846.5	399.8	293.2	42.8	0.0
2007	1 551.5	858.5	399.8	210.4	82.8	0.0
2008	1 697.5	868.8	399.8	346.0	82.8	0.0

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: Cifras preliminares para el 2008.

EVOLUCIÓN RECIENTE DE LA GENERACIÓN NETA (GWh)

	Total	Hidro	Vapor	Diesel	Gas	Cogener
1990	2 624.8	2 206.0	326.2	7.9	84.7	0.0
1995	3 462.7	2 410.4	528.9	207.5	315.9	0.0
2000	4 797.2	3 380.3	379.8	900.2	136.8	0.0
2001	5 133.3	2 501.2	1 576.6	1 047.2	1.7	6.6
2002	5 244.9	3 396.7	1 097.4	742.7	0.9	7.3
2003	5 565.8	2 782.1	1 356.6	1 419.3	0.5	7.3
2004	5 748.4	3 763.1	928.4	1 056.8	0.2	0.0
2005	5 760.6	3 705.7	932.6	1 122.0	0.3	0.0
2006	5 937.7	3 568.3	1 241.3	1 128.0	0.0	0.0
2007	6 286.7	3 668.8	1 504.6	1 098.8	14.5	0.0
2008	6 204.1	3 865.4	1 020.0	1 211.4	107.3	0.0

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: Cifras preliminares para el 2008.

**PANAMÁ: EMPRESAS ELÉCTRICAS GENERADORAS EN OPERACIÓN, 2008**

	<b>Número de Centrales</b>	<b>Potencia Instalada (kW)</b>	<b>Generación Neta (MWh)</b>
<u>Total</u>	<u>24</u>	<u>1 577 660</u>	<u>5 838 481.0</u>
<u>Sistema Nacional Interconectado</u>	<u>24</u>	<u>1 577 660</u>	<u>5 838 481.0</u>
<u>Mercado Mayorista</u>	<u>24</u>	<u>1 577 660</u>	<u>5 838 481.0</u>
<u>Empresas públicas</u>	<u>2</u>	<u>60 000</u>	<u>243 718.0</u>
<u>Hidráulica</u>	<u>2</u>	<u>60 000</u>	<u>243 718.0</u>
ACP	2	60 000	243 718.0
<u>Empresas privadas</u>	<u>22</u>	<u>1 517 660</u>	<u>5 594 763.0</u>
<u>Hidráulica</u>	<u>11</u>	<u>808 830</u>	<u>3 621 670.0</u>
AES Panamá	4	481 960	1 735 260.0
Candela	1	550	2 657.2
EGE-Fortun	1	300 000	1 754 190.0
ESEPSA	3	12 520	64 800.0
HidroPanam	1	2 800	19 736.1
Istmus	1	11 000	45 026.7
<u>Térmica</u>	<u>11</u>	<u>708 830</u>	<u>1 973 093.0</u>
AES Panamá	1	42 800	91 329.5
Canopo	1	500	490.4
COPESA	1	46 000	72 742.5
Egeminsa	1	280 000	654 376.0
EGESA	1	40 000	15 954.8
ESEPSA	2	10 000	140.3
IDB	1	87 000	69 825.0
PAN-AM	1	99 000	663 619.0
Pedregal	1	55 350	404 564.0
TCaribe	1	48 180	51.5

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Notas: Cifras preliminares.

La nueva capacidad instalada corresponde a IDB, Istmus Hydro Power, Tcaribe y Canopo.

**PANAMÁ: PARTICIPACIÓN RECIENTE DE LOS PRODUCTORES EN EL MERCADO MAYORISTA DE ELECTRICIDAD, (GWh)**

	2008												2007	
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre		Total
<u>Total Oferta</u>	<u>507.71</u>	<u>472.99</u>	<u>521.73</u>	<u>533.91</u>	<u>519.97</u>	<u>496.94</u>	<u>512.08</u>	<u>518.02</u>	<u>520.58</u>	<u>536.16</u>	<u>483.24</u>	<u>525.47</u>	<u>6 148.80</u>	<u>5 941.43</u>
<u>Contratos</u>	<u>343.89</u>	<u>326.11</u>	<u>355.44</u>	<u>391.01</u>	<u>390.99</u>	<u>335.23</u>	<u>346.09</u>	<u>411.38</u>	<u>414.92</u>	<u>406.67</u>	<u>379.63</u>	<u>428.13</u>	<u>4 529.48</u>	<u>4 448.06</u>
AES Panamá	111.96	104.20	115.42	118.43	116.34	110.66	113.33	133.40	139.00	143.74	142.11	154.02	1 502.62	1 456.78
EGE-Fortun	104.20	98.80	108.72	110.93	106.76	101.62	105.59	105.96	105.71	109.08	99.08	107.34	1 263.79	1 295.81
Egeminisa	43.99	51.05	54.59	66.06	75.39	47.06	51.75	38.88	39.20	40.30	36.10	39.01	583.37	624.83
PAN-AM	39.32	35.98	39.95	40.56	39.90	38.22	38.89	39.55	39.78	40.97	36.83	39.62	469.56	491.45
Pedregal	23.08	21.04	23.35	23.55	23.23	22.28	22.59	22.98	23.07	23.79	21.45	22.99	273.40	271.23
Otros	21.34	15.03	13.41	31.48	29.37	15.39	13.94	70.62	68.17	48.78	44.06	65.14	436.74	307.96
<u>Ocasión Ventas</u>	<u>200.54</u>	<u>167.17</u>	<u>201.11</u>	<u>183.75</u>	<u>204.82</u>	<u>190.37</u>	<u>193.80</u>	<u>188.86</u>	<u>175.89</u>	<u>188.28</u>	<u>169.53</u>	<u>190.12</u>	<u>2 254.23</u>	<u>2 012.89</u>
EGE-Fortun	94.51	66.79	65.66	34.83	12.52	44.95	40.96	42.37	42.92	43.05	53.48	90.94	632.98	309.52
AES Panamá	65.11	24.49	28.79	35.38	20.41	24.82	43.48	51.23	49.25	64.75	46.18	56.56	510.44	561.04
ACP	9.28	20.87	47.53	45.27	63.82	44.93	27.95	35.15	35.82	31.82	25.05	9.37	396.85	377.74
PAN-AM	10.04	16.14	14.44	8.07	16.86	33.93	19.70	23.61	16.01	20.12	24.27	10.09	213.28	182.18
Egeminisa	6.28	22.70	24.82	33.14	51.91	15.79	27.97	4.98	0.91	5.78	0.20	1.37	195.85	405.43
Otros	15.32	16.18	19.88	27.05	39.30	25.96	33.74	31.53	30.99	22.75	20.35	21.78	304.84	176.98
<u>Ocasión Compras</u>	<u>36.71</u>	<u>20.29</u>	<u>34.81</u>	<u>40.85</u>	<u>75.84</u>	<u>28.65</u>	<u>27.82</u>	<u>82.23</u>	<u>70.23</u>	<u>58.79</u>	<u>65.92</u>	<u>92.77</u>	<u>634.91</u>	<u>519.53</u>
EGE-Fortun	0.00	0.03	6.12	20.23	51.53	8.13	22.56	14.73	11.25	13.20	4.16	0.03	151.98	228.68
Egeminisa	22.58	0.69	2.36	0.00	0.69	3.86	1.46	18.38	27.09	11.45	20.94	36.31	145.83	71.31
AES Panamá	6.95	18.37	25.76	19.75	23.37	16.14	3.23	15.01	15.02	15.31	14.41	16.38	189.70	179.79
IDB	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	19.22	1.86	1.96	7.05	13.51	43.61	0.00
TCaribe	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.84	4.78	5.06	4.51	4.89	24.08	0.00
Otros	7.19	1.20	0.58	0.87	0.25	0.52	0.56	10.05	10.22	11.80	14.85	21.64	79.72	39.75
M. de Ocasión Neto	163.82	146.88	166.30	142.90	128.98	161.71	165.99	106.63	105.66	129.50	103.61	97.35	1 619.32	1 493.36
% M. de Ocasión	32.27%	31.05%	31.87%	26.76%	24.80%	32.54%	32.41%	20.59%	20.30%	24.15%	21.44%	18.53%	26.34%	25.13%

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: Cifras preliminares para el 2008.

