

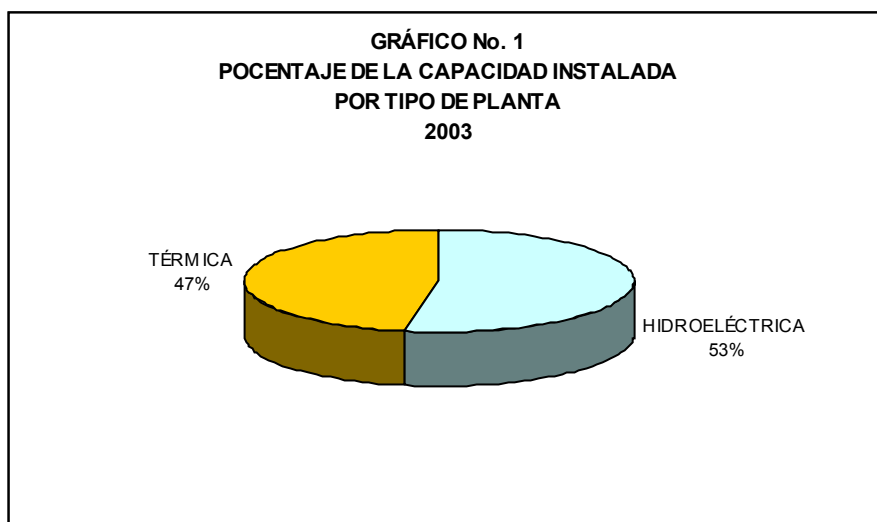
Oferta

1. CAPACIDAD INSTALADA

La capacidad instalada total en la República de Panamá al 31 de diciembre de 2003 fue de 1,577.90 MW, de los cuales el 88 % (1,392.87 MW) corresponden a plantas que prestan el servicio público, el 11 % (185.03 MW) a plantas de autogeneradores conectados al Sistema Interconectado Nacional (SIN).

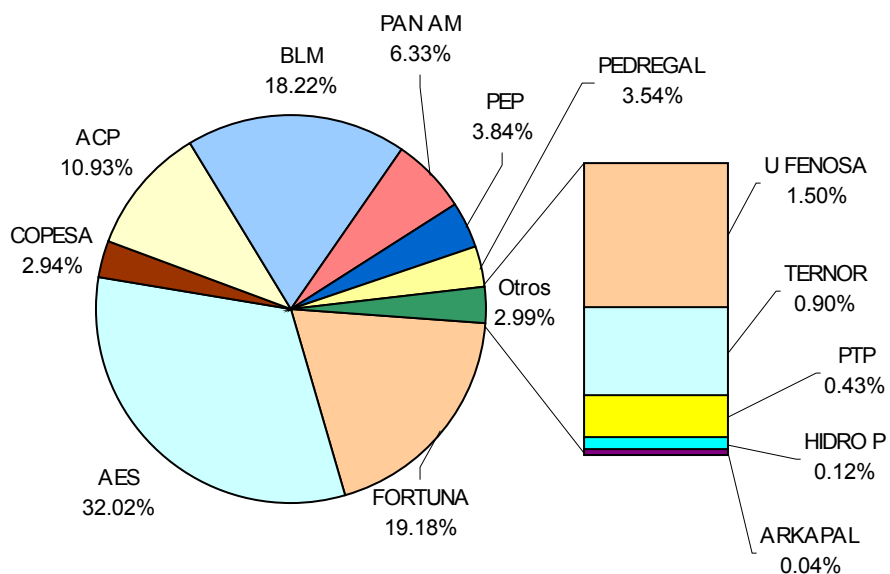
La capacidad instalada para el año 2003 observó un importante aumento con la incorporación al sistema, en el mes de noviembre de la planta hidroeléctrica Estí, con una capacidad instalada de 120 MW.

Según se muestra en el gráfico No. 1, desde el punto de vista del tipo de central, el 52.79 % (832.99 MW) del total de la capacidad instalada en la República de Panamá en el año 2003, correspondía a centrales hidroeléctricas, mientras que el 47.21 % (744.90 MW), a plantas termoeléctricas de distintas tecnologías.

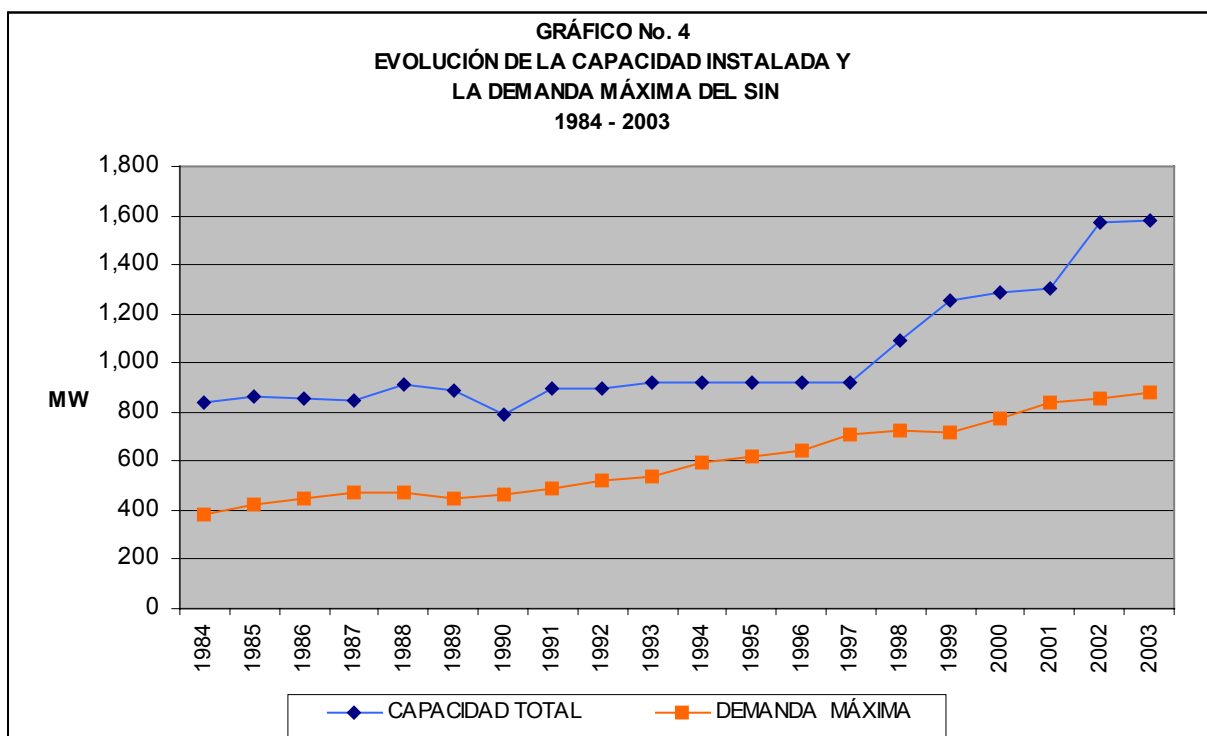
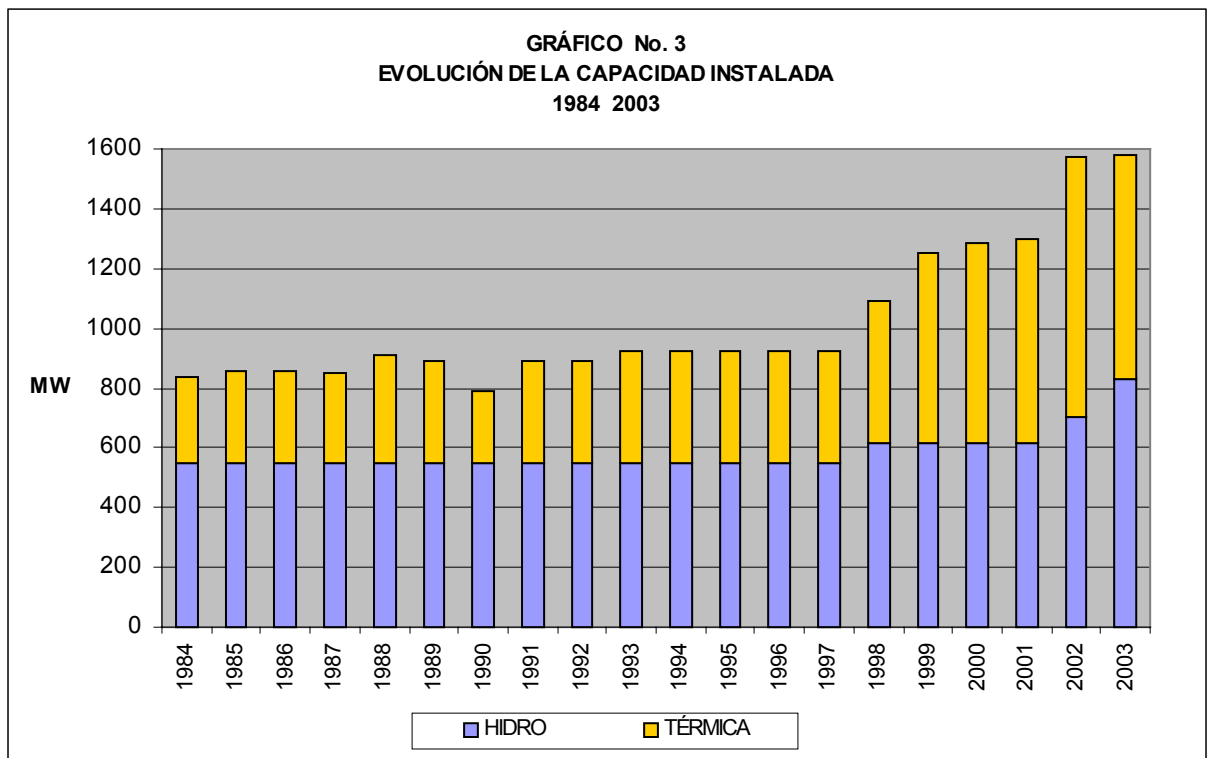


En el gráfico No. 2 se presenta la capacidad instalada para el servicio público de electricidad por empresa. El 32 % de la capacidad instalada pertenece a AES Panamá, mientras que el 19 %, a la Empresa de Generación Fortuna, S.A. y el 18 % a la Empresa de Generación Bahía Las Minas, S.A.

GRÁFICO No. 2
CAPACIDAD INSTALADA PARA EL SERVICIO PÚBLICO POR EMPRESA
2003



La evolución histórica entre 1984 y 2003 de la capacidad instalada total por tipo de planta para el servicio público se presenta en el gráfico No. 3. Se puede observar que con la entrada de la central hidroeléctrica Estí, la capacidad instalada de plantas hidroeléctricas para 2003, observó un notorio aumento, en comparación con los años anteriores.



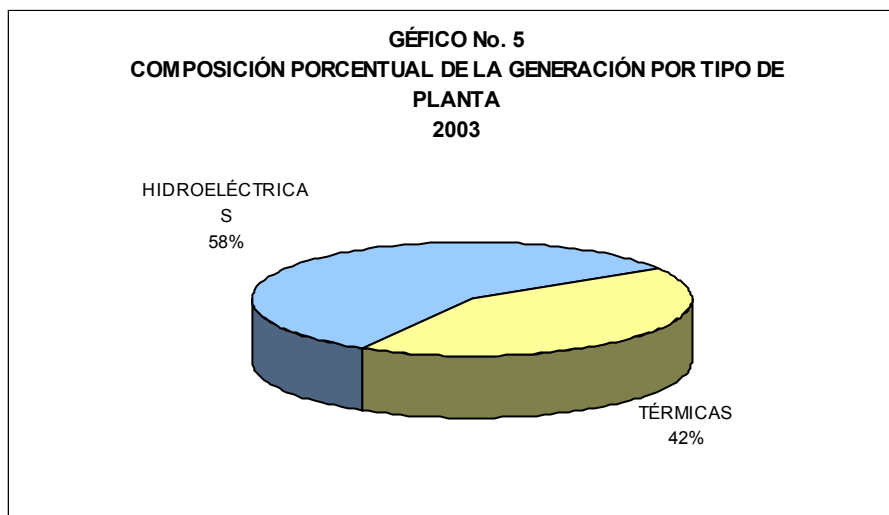
En el gráfico No. 4 se presenta la evolución histórica de la capacidad instalada en comparación con la demanda máxima del SIN para el período

comprendido entre los años 1984 y 2003. El margen de reserva del SIN, que es el indicador de confiabilidad global más utilizado, definido como la diferencia entre la capacidad instalada de generación y la demanda máxima anual del sistema y expresado como porcentaje de dicha demanda, registró su valor mínimo, de 30.7% en el año 1997. En el año 2002 dicho margen alcanzó su máximo nivel con un 83.3 %, mientras que para 2003 el margen de reserva fue de 78.73 %.

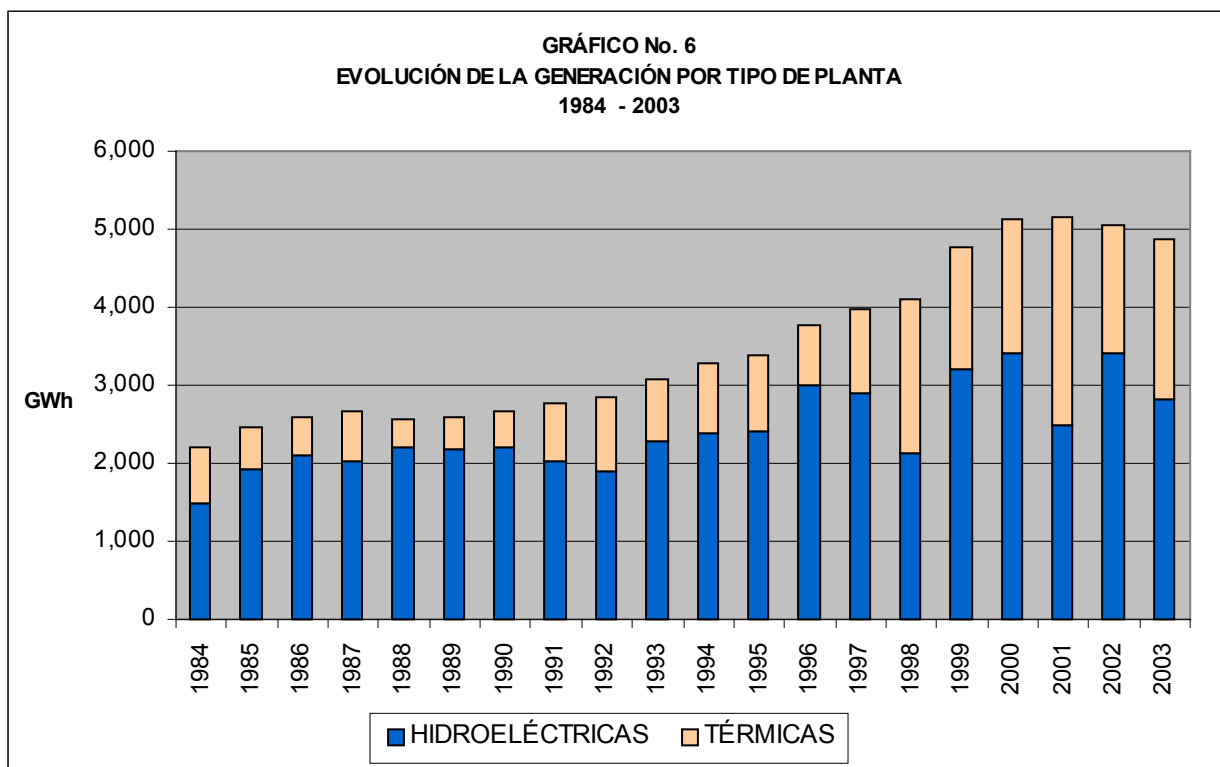
2. GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

La generación bruta total en el año 2003 en la República de Panamá fue de 4,899.74 GWh incluyendo el SIN, la producción total de los autogeneradores y la de los sistemas aislados. La generación bruta para el servicio público, en la cual se descuenta el uso propio de los autogeneradores alcanzó los 4,870.5 GWh, lo cual representa una disminución del 3.73 % con respecto a 2002 (5,059.5 GWh).

Durante el año 2003 la empresa de generación Fortuna produjo el 29 % de la electricidad para el servicio público, mientras que AES Panamá generó el 23 %. Por su parte las empresas de generación Bahía Las Minas y Pan Am Generating generaron el 16 y 15 %, respectivamente. El resto de la generación correspondió a Autoridad del Canal de Panamá, a las empresas Petroeléctrica de Panamá, Copesa y otras.

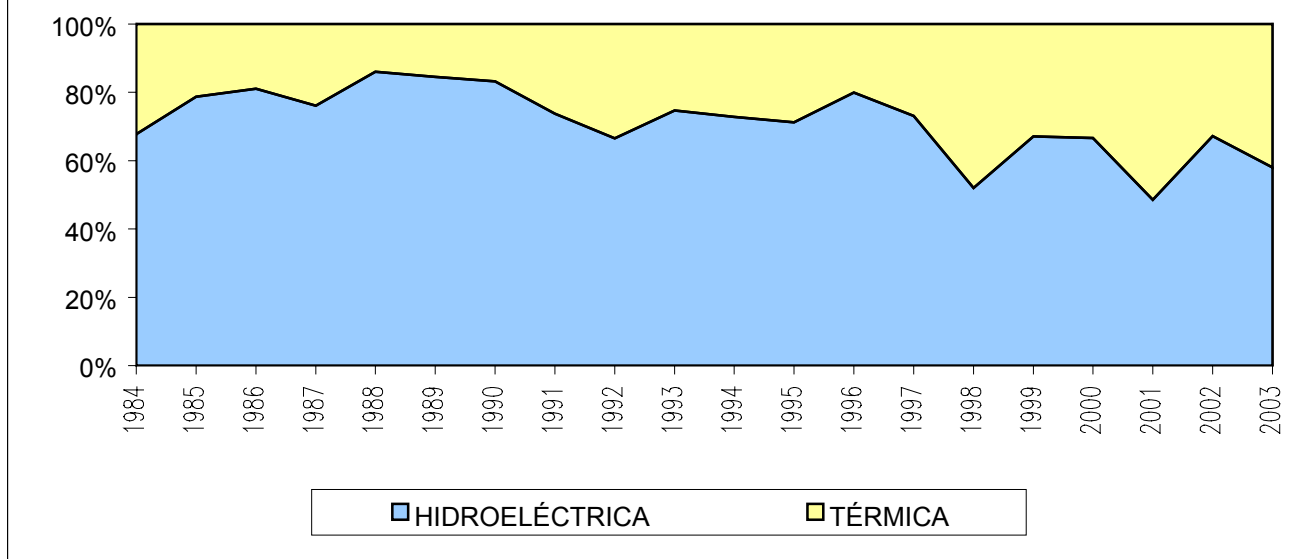


Durante el año 2003 la generación eléctrica para el servicio público por tipo de planta observó un comportamiento similar al del año 2001, siendo la generación de las plantas hidroeléctricas la responsable del 58 % de la producción de energía eléctrica, en tanto que las plantas térmicas generaron el 42 %.



En el gráfico No. 6 se presenta el comportamiento de la generación eléctrica tipo de planta para el período comprendido entre 1984 y 2003. Con la puesta en marcha de la central Fortuna en 1984, la participación de la generación hidroeléctrica aumentó significativamente. Sin embargo, observamos que para 1998 se registró una reducción importante de la generación hidroeléctrica, debido a una prolongada sequía debido al fenómeno El Niño, situación que requirió mayor generación por parte de las plantas térmicas. Para el año 2001 se registró también una reducción de la generación hidroeléctrica, debido que el mismo, fue un año extraordinariamente seco para Bayano, con un aporte medio anual 30 % menor al promedio. En Fortuna, aunque el año 2001 tuvo aportes mayores al promedio (+15 %), también una parte del aporte se utilizó para recuperar nivel y la generación resultó 4 % menor a la histórica.

GRÁFICO No. 7
PARTICIPACIÓN PORCENTUAL DE LA GENERACIÓN BRUTA PARA EL SERVICIO PÚBLICO POR
TIPO DE PLANTA 1984 - 2003



El promedio histórico en el período comprendido desde 1984 hasta 2003 de la participación hidroeléctrica en la generación total para el servicio público fue de 69.51 %, con un mínimo de 48.59 % en 2001 y un máximo de 86 % en 1988, (ver gráfico No. 7).

La central hidroeléctrica Fortuna generó en el año 2003, 1 403.7 GWh, 12 % menor que la generación promedio histórica de esta central y 29 % menor que su producción en el año 2002. Esta disminución en la generación se debió fundamentalmente a que recibió aportes 5.5% menores al promedio histórico. otro lado, el embalse de Fortuna disminuyó su nivel en 0.23 m entre el primero de enero y el 31 de diciembre de 2003.

La central Bayano produjo 497.78 GWh, 7 % menor que su generación histórica promedio y 14 % menor que su generación en el año 2002. En este caso la menor generación se debió al efecto combinado de los aportes que fueron 7.5 % menores al promedio histórico y además al hecho de que se generó a niveles bastante bajos, por lo que se utilizó mayor cantidad de agua para producir la misma cantidad de energía. El nivel del embalse subió 0.27 m entre el primer y último día del año.

Los menores aportes de agua recibidos por las centrales Fortuna y Bayano se debieron a los efectos del año Niño que se presentó en el año 2003 y que redujo los caudales en la primera mitad del año 2003 en todo el país, tanto en la vertiente del Pacífico como en la del Atlántico.

La menor producción hidroeléctrica en la central Bayano fue prácticamente compensada por la mayor producción en las centrales La Estrella y Los Valles, las cuales generaron 228.36 GWh y 268.01 GWh respectivamente, valores que son 9 % y 12 % mayores que los promedios históricos de esas

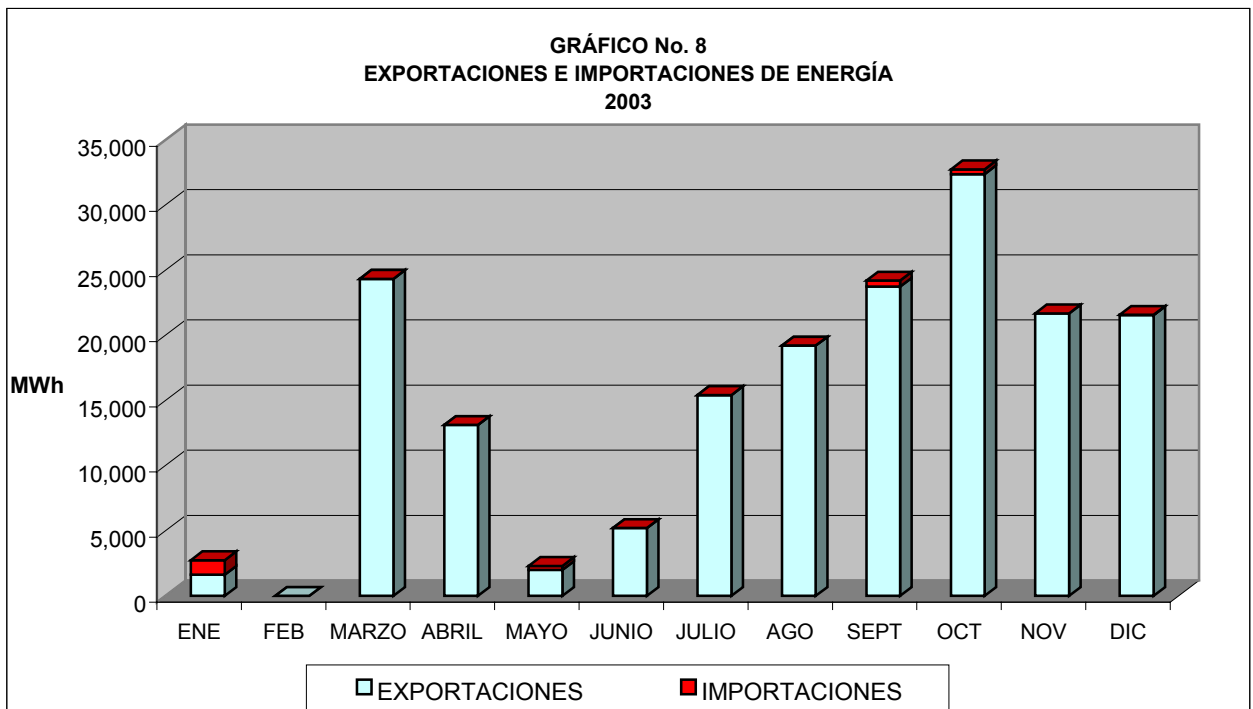
centrales. La mayor generación en estas centrales se debió a que en sus cuencas la precipitación anual fue un 16 % mayor que la promedio.

3. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES

En el gráfico No. 8 se puede apreciar el comportamiento mensual de los intercambios de energía eléctrica con Centroamérica durante el año 2003, el cual fue muy diferente al año anterior.

Mientras que en 2002 las exportaciones de energía superaron en tan solo un 28 % a las importaciones, para 2003 el comportamiento fue muy diferente, dado que las exportaciones de electricidad (180,178 MWh) superaron en un 98 % a las importaciones (2,293 MWh).

Las importaciones totales en el 2003 corresponden al 0.5 % de la oferta total de energía eléctrica para el servicio público (4,736.4 GWh).



CUADRO No.1
CAPACIDAD Y GENERACIÓN BRUTA TOTAL
POR TIPO DE PLANTA
2003

| EMPRESA | CAPACIDAD INSTALADA (MW) | % | GENERACIÓN BRUTA (GWh) | % |
|------------------------|---|---------------|---------------------------------------|---------------|
| HIDROELÉCTRICAS | | | | |
| FORTUNA | 300.00 | 19.01 | 1,403.70 | 28.65 |
| BAYANO | 248.00 | 15.72 | 497.78 | 10.16 |
| LA ESTRELLA | 42.00 | 2.66 | 228.36 | 4.66 |
| LOS VALLES | 48.00 | 3.04 | 268.01 | 5.47 |
| ESTÍ | 120.00 | 7.61 | 83.22 | 1.70 |
| LA YEGUADA | 7.00 | 0.44 | 41.30 | 0.84 |
| DOLEGA | 3.12 | 0.20 | 16.43 | 0.34 |
| MACHO MONTE | 2.40 | 0.15 | 12.05 | 0.25 |
| HIDRO PANAMÁ | 1.80 | 26.79 | 8.50 | 0.17 |
| ARKAPAL | 0.67 | 9.97 | 1.26 | 0.03 |
| GATÚN | 24.00 | 1.52 | 90.30 | 1.84 |
| MADDEN | 36.00 | 2.28 | 173.92 | 3.55 |
| SUBTOTAL | 832.99 | 52.79 | 2,824.83 | 57.65 |
| TÉRMICAS | | | | |
| BAHÍA LAS MINAS | 285.00 | 18.06 | 756.56 | 15.44 |
| PAN AM | 99.00 | 6.27 | 722.93 | 14.75 |
| PETROELÉCTRICA | 60.00 | 3.80 | 136.90 | 2.79 |
| PEDREGAL POWER CO. | 55.35 | 3.51 | 49.90 | 1.02 |
| COPESA | 46.00 | 2.92 | 3.14 | 0.06 |
| TG-PANAMÁ | 42.80 | 2.71 | 0.49 | 0.01 |
| CAPIRA | 6.00 | 0.38 | 0.02 | 0.00 |
| CHITRÉ | 5.00 | 0.32 | 0.26 | 0.01 |
| TERNOR | 14.01 | 0.89 | 23.21 | 0.47 |
| PETROTERMINAL | 6.72 | 0.43 | 12.80 | 0.26 |
| MIRAFLORES | 111.00 | 7.03 | 339.49 | 6.93 |
| AZUCARERA NACIONAL | 9.95 | 0.63 | 7.3 | 0.15 |
| PESQUERA TABOQUILLA | 4.08 | 0.26 | 21.91 | 0.45 |
| SUBTOTAL | 744.91 | 47.21 | 2,074.91 | 42.35 |
| TOTAL | 1,577.90 | 100.00 | 4,899.74 | 100.00 |

**CUADRO No.2
CAPACIDAD Y GENERACIÓN BRUTA TOTAL
POR EMPRESA
2003**

| EMPRESA | CAPACIDAD INSTALADA (MW) | % | GENERACIÓN BRUTA (GWh) | % |
|------------------------|---|---------------|---------------------------------------|---------------|
| HIDROELÉCTRICAS | | | | |
| FORTUNA | 300.00 | 19.01 | 1,403.70 | 28.65 |
| AES PANAMA | 458.00 | 29.03 | 1,077.37 | 21.99 |
| EDEMET - EDECHI | 12.52 | 0.79 | 69.78 | 1.42 |
| HIDRO PANAMÁ | 1.80 | 26.79 | 8.50 | 0.17 |
| ARKAPAL | 0.67 | 9.97 | 1.26 | 0.03 |
| ACP | 60.00 | 3.80 | 264.22 | 5.39 |
| SUBTOTAL | 832.99 | 52.79 | 2,824.83 | 57.65 |
| TÉRMICAS | | | | |
| BAHÍA LAS MINAS | 285.00 | 18.06 | 756.56 | 15.44 |
| PAN AM | 99.00 | 6.27 | 722.93 | 14.75 |
| PETROELÉCTRICA | 60.00 | 3.80 | 136.90 | 2.79 |
| PEDREGAL POWER CO. | 55.35 | 3.51 | 49.90 | 1.02 |
| COPESA | 46.00 | 2.92 | 3.14 | 0.06 |
| AES PANAMA | 42.80 | 2.71 | 0.49 | 0.01 |
| EDECMET EDECHI | 11.00 | 0.70 | 0.28 | 0.01 |
| TERNOR | 14.01 | 0.89 | 23.21 | 0.47 |
| PETROTERMINAL | 6.72 | 0.43 | 12.80 | 0.26 |
| ACP | 111.00 | 7.03 | 339.49 | 6.93 |
| AZUCARERA NACIONAL | 9.95 | 0.63 | 7.3 | 0.15 |
| PESQUERA TABOQUILL | 4.08 | 0.26 | 21.91 | 0.45 |
| SUBTOTAL | 744.91 | 47.21 | 2,074.91 | 42.35 |
| TOTAL | 1,577.90 | 100.00 | 4,899.74 | 100.00 |

CUADRO No.3
CAPACIDAD Y GENERACIÓN BRUTA TOTAL
PARA EL SERVICIO PÚBLICO
2003

| EMPRESA | CAPACIDAD INSTALADA (MW) | % | GENERACIÓN BRUTA (GWh) | % |
|------------------------|---|---------------|---------------------------------------|---------------|
| HIDROELÉCTRICAS | | | | |
| FORTUNA | 300.00 | 19.18 | 1,403.70 | 29.70 |
| AES PANAMA | 458.00 | 29.29 | 1,077.37 | 22.80 |
| EDEMET - EDECHI | 12.52 | 0.80 | 69.78 | 1.48 |
| HIDRO PANAMÁ | 1.80 | 26.79 | 8.50 | 0.18 |
| ARKAPAL | 0.67 | 9.97 | 1.26 | 0.03 |
| ACP | 60.00 | 3.84 | 200.81 | 4.25 |
| SUBTOTAL | 832.99 | 53.26 | 2,761.42 | 58.43 |
| TÉRMICAS | | | | |
| BAHÍA LAS MINAS | 285.00 | 18.22 | 756.56 | 16.01 |
| PAN AM | 99.00 | 6.33 | 722.93 | 15.30 |
| PETROELÉCTRICA | 60.00 | 3.84 | 136.90 | 2.90 |
| PEDREGAL POWER CO. | 55.35 | 3.54 | 49.90 | 1.06 |
| COPESA | 46.00 | 2.94 | 3.14 | 0.07 |
| AES PANAMA | 42.80 | 2.74 | 0.49 | 0.01 |
| EDECMET EDECHI | 11.00 | 0.70 | 0.28 | 0.01 |
| TERNOR | 14.01 | 0.90 | 23.21 | 0.49 |
| PETROTERMINAL | 6.72 | 0.43 | 12.80 | 0.27 |
| ACP | 111.00 | 7.10 | 258.01 | 5.46 |
| SUBTOTAL | 730.88 | 46.74 | 1,964.22 | 41.57 |
| TOTAL | 1,563.87 | 100.00 | 4,725.64 | 100.00 |

CUADRO No. 4
EVOLUCIÓN HISTÓRICA DE LA GENERACIÓN BRUTA PARA EL SERVICIO PÚBLICO
POR TIPO DE PLANTA
GWh
1984 - 2003

| | 1984 | 1985 | 1986 | 1987 | 1988 | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 |
|----------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| CENTRALES HIDROELÉCTRICAS | | | | | | | | | | |
| FORTUNA | 553.9 | 1063.3 | 1189.2 | 1135.7 | 1232.4 | 1200.5 | 1293.1 | 1186.8 | 1095.3 | 1237.5 |
| BAYANO | 415.9 | 397.0 | 480.8 | 489.5 | 483.3 | 532.6 | 560.2 | 561.0 | 373.9 | 524.5 |
| LA ESTRELLA | 222.6 | 189.1 | 190.3 | 181.1 | 227.3 | 200.0 | 173.0 | 122.3 | 177.3 | 223.9 |
| LOS VALLES | 248.9 | 230.4 | 192.0 | 187.1 | 206.5 | 201.3 | 138.1 | 121.8 | 203.8 | 264.1 |
| ESTÍ | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| LA YEGUADA | 39.3 | 34.0 | 29.0 | 26.0 | 37.4 | 31.5 | 34.2 | 31.3 | 28.4 | 28.2 |
| ACP | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d |
| DOLEGA | 8.6 | 10.5 | 9.8 | 8.1 | 8.5 | 10.1 | 11.0 | 9.2 | 8.3 | 12.9 |
| MACHO MONTE | 2.2 | 4.6 | 4.4 | 4.0 | 3.5 | 4.6 | 3.0 | 3.6 | 4.1 | 3.4 |
| ARKAPAL | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d |
| HIDRO PANAMÁ | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| SUBTOTAL | 1,491.4 | 1,928.9 | 2,095.5 | 2,031.5 | 2,198.9 | 2,180.6 | 2,212.6 | 2,036.0 | 1,891.1 | 2,294.6 |
| CENTRALES TÉRMICAS | | | | | | | | | | |
| BAHÍA LAS MINAS | 530.6 | 386.0 | 393.6 | 470.3 | 300.3 | 372.2 | 403.0 | 622.9 | 708.6 | 605.7 |
| PAN AM | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| SAN FRANCISCO | 36.6 | 32.7 | 28.0 | 51.7 | 13.6 | 0.0 | 0.0 | 29.2 | 62.2 | 66.5 |
| SUBESTACIÓN PANAMÁ | 121.8 | 77.2 | 51.4 | 91.5 | 19.3 | 14.3 | 27.1 | 48.6 | 148.4 | 86.4 |
| PETROTERMINAL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PETROELÉCTRICA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| ACP | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d |
| COPESA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PEDREGAL POWER CO. | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a |
| CAPIRA | 2.1 | 6.7 | 3.3 | 7.3 | 6.6 | 1.2 | 4.8 | 10.5 | 14.5 | 7.3 |
| CHITRÉ | 10.2 | 10.3 | 6.3 | 9.5 | 7.3 | 1.0 | 2.9 | 4.3 | 4.9 | 1.8 |
| SIST. AISLADOS (TERNOR) | 7.4 | 7.5 | 7.4 | 7.6 | 10.7 | 10.0 | 9.6 | 9.6 | 10.8 | 10.5 |
| SUBTOTAL | 708.7 | 520.4 | 490.0 | 637.9 | 357.8 | 398.7 | 447.4 | 725.1 | 949.4 | 778.2 |
| T O T A L | 2,200.1 | 2,449.3 | 2,585.5 | 2,669.4 | 2,556.7 | 2,579.3 | 2,660.0 | 2,761.1 | 2,840.5 | 3,072.8 |

| | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|

CENTRALES HIDROELÉCTRICAS

| | | | | | | | | | | |
|-----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|---------------|----------------|----------------|----------------|
| FORTUNA | 1351.4 | 1344.0 | 1553.4 | 1941.1 | 1226.0 | 1749.0 | 1829.7 | 1,498.2 | 1967.0 | 1,403.7 |
| BAYANO | 557.5 | 560.5 | 879.7 | 447.0 | 406.6 | 708.0 | 756.4 | 331.4 | 580.1 | 497.8 |
| LA ESTRELLA | 207.9 | 216.1 | 240.4 | 216.7 | 213.1 | 268.6 | 228.0 | 234.9 | 246.3 | 228.4 |
| LOS VALLES | 229.7 | 249.6 | 274.9 | 253.7 | 251.5 | 300.0 | 254.4 | 210.5 | 268.2 | 268.0 |
| ESTÍ | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 83.2 |
| LA YEGUADA | 30.8 | 32.3 | 37.1 | 27.0 | 27.8 | 45.0 | 31.7 | 26.0 | 34.7 | 41.3 |
| ACP | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | 109.4 | 297.2 | 181.9 | 275.6 | 264.2 |
| DOLEGA | 9.8 | 11.0 | 13.4 | 11.8 | 11.3 | 14.3 | 10.7 | 7.3 | 12.7 | 16.4 |
| MACHO MONTE | 3.8 | 4.5 | 4.3 | 5.2 | 2.9 | 2.1 | 1.1 | 1.9 | 9.7 | 12.1 |
| ARKAPAL | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | 1.3 | 1.5 | 1.3 | 1.3 | 1.3 |
| HIDRO PANAMÁ | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.7 | 7.2 | 5.5 | 6.8 | 8.5 |
| SUBTOTAL | 2,390.9 | 2,418.0 | 3,003.2 | 2,902.5 | 2,139.3 | 3,198.4 | 3417.9 | 2,498.8 | 3,402.2 | 2,824.8 |

CENTRALES TÉRMICAS

| | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--------------|--------------|--------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| BAHÍA LAS MINAS | 639.6 | 569.0 | 643.8 | 830.5 | 979.6 | 975.5 | 449.5 | 1,289.64 | 725.8 | 756.6 |
| PAN AM | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 112.5 | 658.7 | 748.71 | 659.8 | 722.9 |
| SAN FRANCISCO | 76.2 | 125.5 | 66.7 | 78.6 | 73.7 | 61.7 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| SUBESTACIÓN PANAMÁ | 142.8 | 209.7 | 17.5 | 103.3 | 240.9 | 38.1 | 2.2 | 1.66 | 0.9 | 0.5 |
| PETROTERMINAL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 125.2 | 30.0 | 9.3 | 10.36 | 11.8 | 12.8 |
| PETROELÉCTRICA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 370.5 | 226.9 | 150.4 | 279.30 | 90.7 | 136.9 |
| ACP | n/d | n/d | n/d | n/d | n/d | | 154.9 | 286.99 | 145.2 | 339.5 |
| COPESA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 92.7 | 125.4 | 270.0 | 11.47 | 5.3 | 3.1 |
| PEDREGAL POWER CO. | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | 0.1 | 49.9 |
| CAPIRA | 13.7 | 30.2 | 5.3 | 17.3 | 34.7 | 0.0 | 0.0 | 0.04 | 0.2 | 0.02 |
| CHITRÉ | 9.5 | 26.4 | 4.6 | 22.1 | 36.6 | 0.0 | 0.0 | 0.05 | 0.2 | 0.26 |
| SIST. AISLADOS (TERNOR) | 11.8 | 15.0 | 16.9 | 17.5 | 16.3 | 0.0 | 13.2 | 15.5 | 17.5 | 23.2 |
| SUBTOTAL | 893.6 | 975.8 | 754.8 | 1,069.3 | 1,970.2 | 1,570.1 | 1,708.2 | 2,643.7 | 1,657.3 | 2,045.7 |

| | | | | | | | | | | |
|------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| T O T A L | 3,284.5 | 3,393.8 | 3,758.0 | 3,971.8 | 4,109.5 | 4,768.5 | 5,126.1 | 5,142.6 | 5,059.5 | 4,870.5 |
|------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|

CUADRO No.5
EVOLUCIÓN HISTÓRICA DE LA OFERTA INTERNA NETA TOTAL
DE ELECTRICIDAD PARA EL SERVICIO PÚBLICO
1984 - 2003
GWh

| AÑO | GENERACIÓN NETA | IMPORTACIONES * | EXPORTACIONES | OFERTA NETA TOTAL |
|------------|------------------------|------------------------|----------------------|--------------------------|
| 1984 | 2,165.1 | 60.8 | n/d | 2,225.9 |
| 1985 | 2,382.9 | 30 | n/d | 2,412.9 |
| 1986 | 2,551.6 | 14.1 | n/d | 2,565.7 |
| 1987 | 2,629.2 | 119.1 | n/d | 2,748.3 |
| 1988 | 2,531.7 | 48.2 | n/d | 2,579.9 |
| 1989 | 2,552.8 | 71.9 | n/d | 2,624.7 |
| 1990 | 2,631.9 | 114.2 | n/d | 2,746.1 |
| 1991 | 2,757.8 | 138.8 | n/d | 2,896.6 |
| 1992 | 2,863.7 | 147.9 | n/d | 3,011.6 |
| 1993 | 3,107.0 | 92.1 | n/d | 3,199.1 |
| 1994 | 3,317.3 | 82.7 | n/d | 3,400.0 |
| 1995 | 3,476.5 | 142.9 | n/d | 3,619.4 |
| 1996 | 3,776.0 | 19.8 | n/d | 3,795.8 |
| 1997 | 4,003.0 | 250.7 | n/d | 4,253.7 |
| 1998 | 4,146.0 | n/d | n/d | 4,146.0 |
| 1999 | 4,773.8 | 37.58 | 96.5 | 4,714.9 |
| 2000 | 4,576.2 | 132.55 | 14.83 | 4,693.9 |
| 2001 | 5,036.9 | 42.92 | 117.99 | 4,961.9 |
| 2002 | 5,037.3 | 35.13 | 48.6 | 5,023.8 |
| 2003 | 4,914.3 | 2.3 | 180.17 | 4,736.4 |

Entre 1984 y 1997 se refiere a las importaciones netas (importaciones - exportaciones)

CUADRO No.6
IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES
DE ELECTRICIDAD
MWh
2003

| MES | EXPORTACIÓN | IMPORTACIÓN |
|--------------|--------------------|--------------------|
| ENERO | 1,613 | 1,120 |
| FEBRERO | 0 | 0 |
| MARZO | 24,329 | 0 |
| ABRIL | 13,117 | 0 |
| MAYO | 1,986 | 307 |
| JUNIO | 5,199 | 0 |
| JULIO | 15,408 | 0 |
| AGOSTO | 19,216 | 0 |
| SEPTIEMBRE | 23,729 | 473 |
| OCTUBRE | 32,364 | 367 |
| NOVIEMBRE | 21,668 | 10 |
| DICIEMBRE | 21,549 | 16 |
| TOTAL | 180,178 | 2,293 |