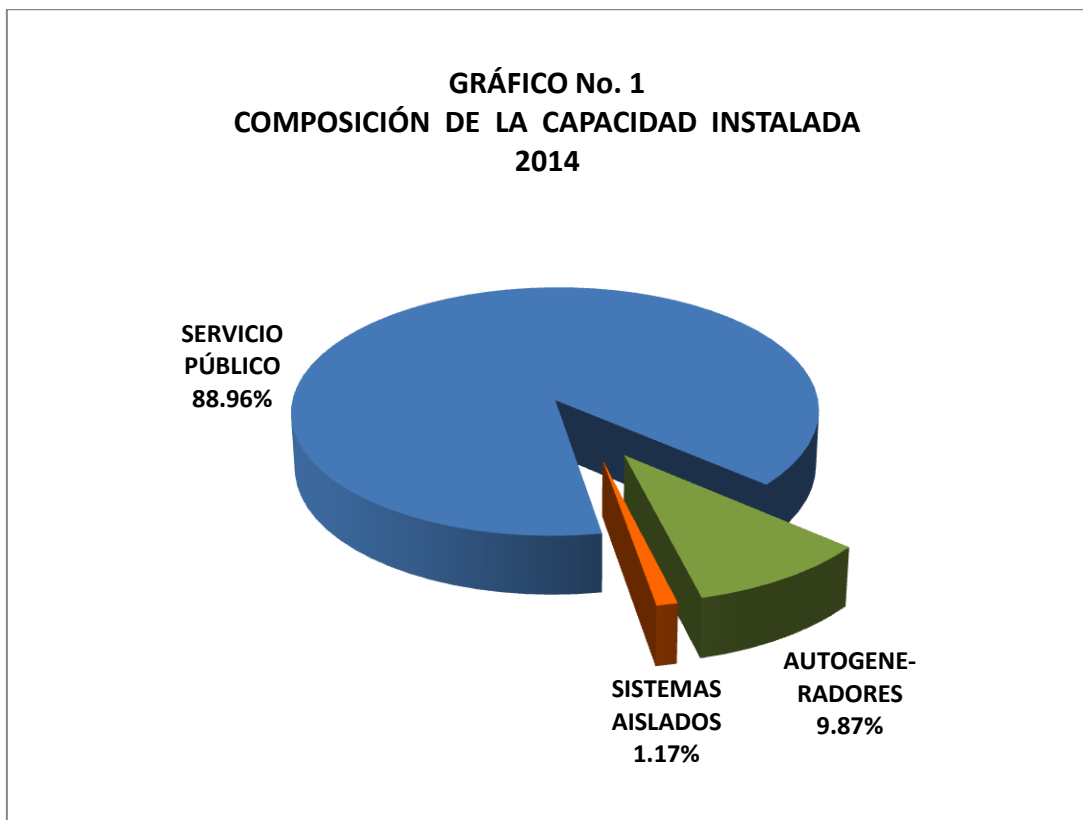


Oferta

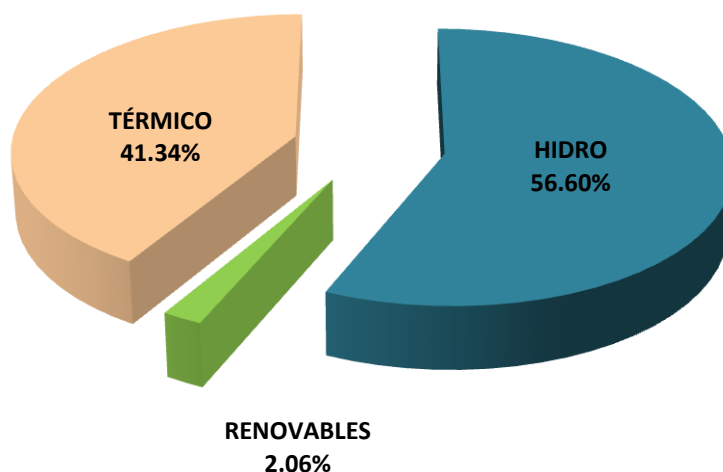
1. CAPACIDAD INSTALADA

La capacidad instalada total en la República de Panamá en el año 2014 es de 2,781.88 MW, de los cuales el 88.96 % (2,474.84 MW) corresponden a plantas que prestan el servicio público de electricidad, el 9.87 % (274.62 MW) a plantas de autogeneradores conectados al Sistema Interconectado Nacional (SIN) y el restante 1.17 % (32.42 MW) pertenece a los sistemas aislados. Ver gráfico No.1.



Según se muestra en el gráfico No.2, desde el punto de vista del tipo de central, el 56.60 % (1,574.44 MW) del total de la capacidad instalada en la República de Panamá en el año 2014, corresponde a centrales hidroeléctricas, mientras que el 41.34 % (1,150.04 MW), a plantas térmicas de distintas tecnologías recientemente ingresaron al plantel centrales de fuentes renovables, ocupando un 2.06 %, es decir 57.40 MW, del total de la capacidad instalada.

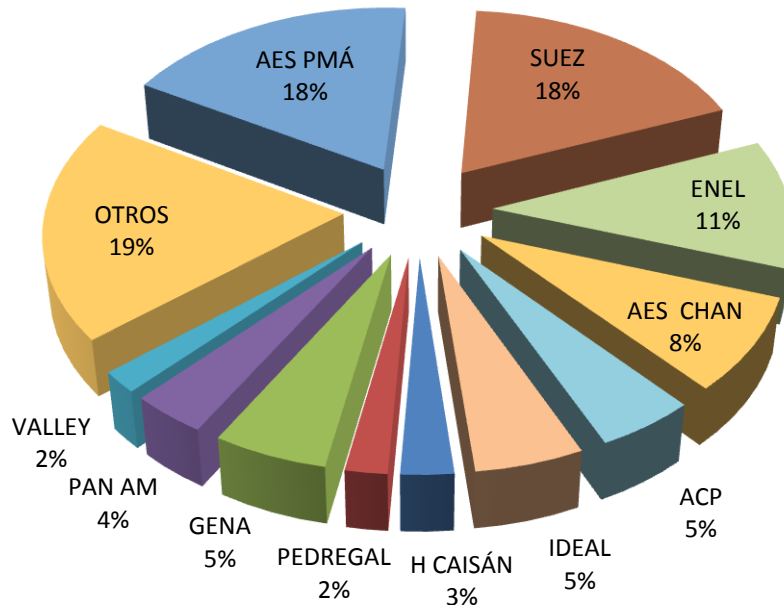
GRÁFICO No. 2
CAPACIDAD INSTALADA TOTAL
POR TIPO DE PLANTA
2014



En el gráfico No. 3 se presenta la capacidad instalada por empresa prestadora del servicio público de electricidad para el año 2014. El 18 % de la capacidad instalada pertenece a la empresa de generación GDF Suez Energy. El 18 % a la empresa AES Panamá, un 11% es propiedad de Enel Fortuna. La Autoridad del Canal de Panamá (ACP), el 5 %, mientras que la empresa AES Changuinola, es propietaria del 8 % de la capacidad instalada total del país.

La empresa Generadora del Atlántico, S. A. tiene instalado el 5 %. Ideal Panamá, posee el 5 %, Pan Am Generating el 4 %, Pedregal Power y Valley Rise 2 %, Hydro Caisán el 3 %. El restante 19 % pertenece a pequeños generadores como Caldera Energy Corp., Energía y Servicios de Panamá, S. A., Sistemas de Generación, S. A., Hidro Boquerón, Hidro Ibérica, Saltos del Francolí, Hidro Panamá, Istmus Hydropower, Las Perlas Norte, Las Perlas Sur, Empresa de Generación Eléctrica, Caldera Energy, Alto Valle, Río Chico, Pedregalito, Paso Ancho y ESEPSA, entre otros.

GRÁFICO No. 3
CAPACIDAD INSTALADA POR EMPRESA
2014



La evolución histórica entre 2002 y 2014 de la capacidad instalada total por tipo de planta para el servicio público se presenta en el gráfico No. 4. Se puede observar que en el año 2002, con la puesta en operación de la tercera unidad de Bayano y el ingreso en el año 2003 de la empresa de generación térmica Pedregal Power Company, la capacidad instalada, presentó un notorio aumento, en comparación con los años anteriores. A partir del año 2005, el plantel térmico registró una disminución, debido a la salida de la empresa Petroeléctrica de Panamá, la cual contaba con una capacidad de 60 MW.

En 2007 entró a formar parte del parque de generación, la empresa Café de Eleta, con una capacidad instalada de 550 kW. Posteriormente en el año 2008 inicia operaciones la empresa de generación térmica Inversiones y Desarrollos Balboa, S.A. con una capacidad instalada de 87 MW. Posteriormente en los años 2008 y 2009 se incrementa la capacidad instalada con la entrada en operación de la empresa Térmica del Caribe, S. A., quien aporta 50.85 MW. Del mismo modo en 2009 se incorporan las empresas Generadora del Atlántico, S. A. con 106.80 MW, Istmus Hydropower,

poniendo a disposición del sistema, 10 MW y la empresa Caldera Energy Corp. aportando 19.75 MW de capacidad instalada.

Posteriormente se han integrado al plantel de generación de Panamá otras plantas hidroeléctricas como: Gualaca, Lorena y Prudencia, propiedad de GDF Suez Energy, Paso Ancho, propiedad de la empresa Paso Ancho Hydro Power Corp. la central Pedregalito, propiedad de Generadora Pedregalito, S. A., Saltos del Francolí, S. A. y Macano, propiedad de Hidro Boquerón, S. A. quienes han aportado al sistema una capacidad instalada de 95.88 MW.

El 19 de noviembre de 2011, inicia operaciones la central hidroeléctrica Chan I, propiedad de la empresa AES Changuinola, S.A. con una capacidad instalada de 222.17 MW, aportando al sistema un importante componente hidroeléctrico.

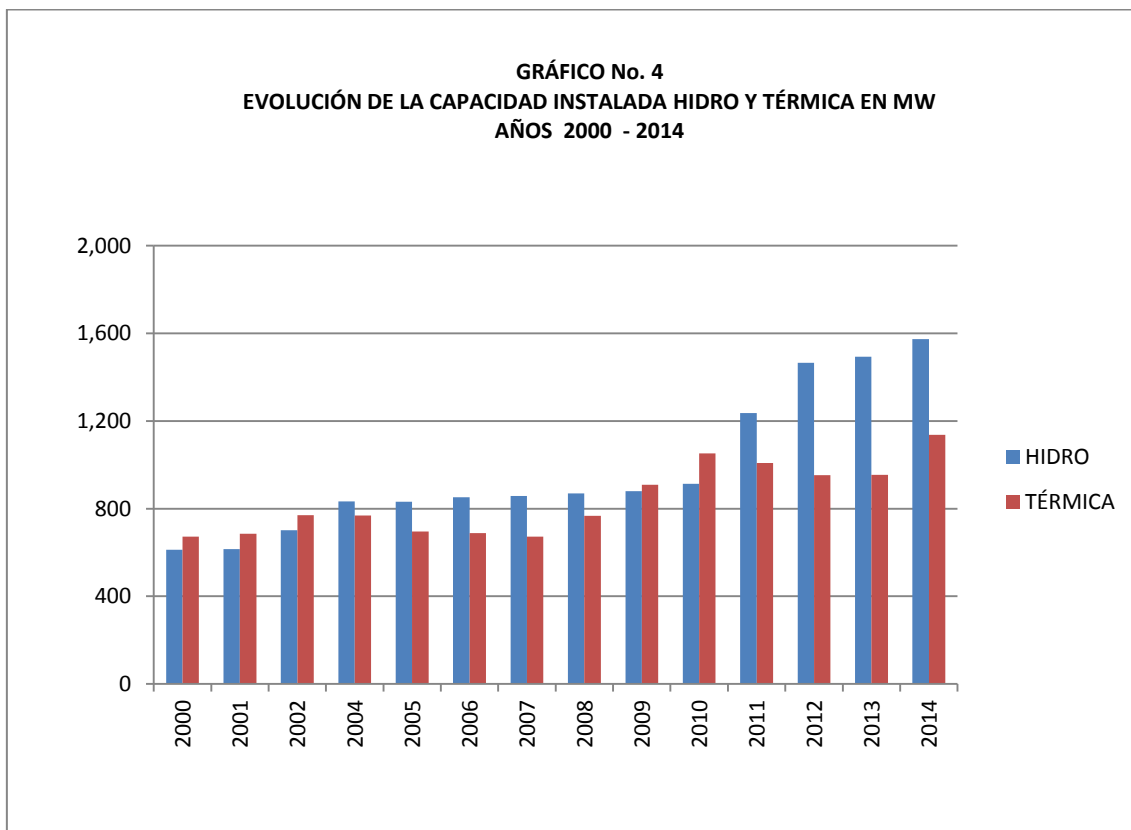
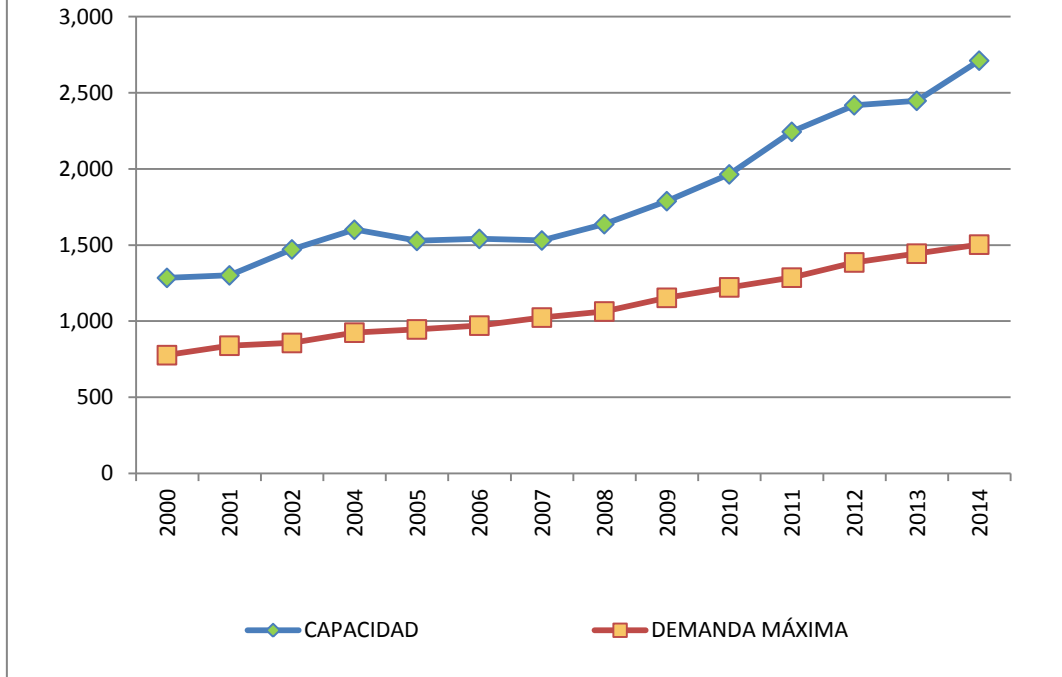


GRÁFICO No. 5
EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA TOTAL Y
LA DEMANDA MÁXIMA DEL SIN 2000 - 2014

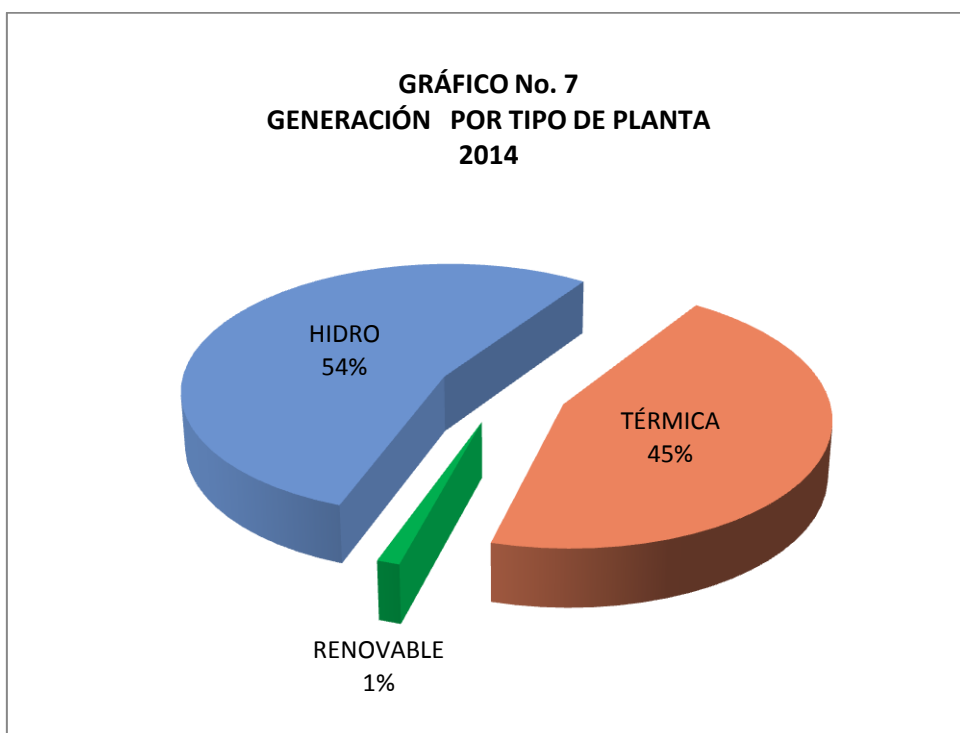


En el gráfico No. 5 se presenta la evolución histórica de la capacidad instalada en comparación con la demanda máxima del SIN para el período comprendido entre los años 2000 y 2014. El margen de reserva del SIN, es el indicador de confiabilidad global más utilizado, definido como la diferencia entre la capacidad instalada de generación y la demanda máxima anual del sistema y expresado como porcentaje de dicha demanda, la cual en el año 2014 alcanzó los 1,503.46 MW el día 24 de JULIO , a las 14:35 horas.

Cabe destacar que los presentes datos corresponden únicamente a la relación entre la capacidad instalada y la demanda máxima total del sistema, lo cual en ocasiones difiere de la realidad debido a indisponibilidades de capacidad instalada de algunas unidades de generación y en otros momentos debido a la disminución de la capacidad firme en algunas centrales hidroeléctricas, por la falta de recursos hídricos, dada las variaciones en los aportes de agua durante distintos momentos del año.

2. GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

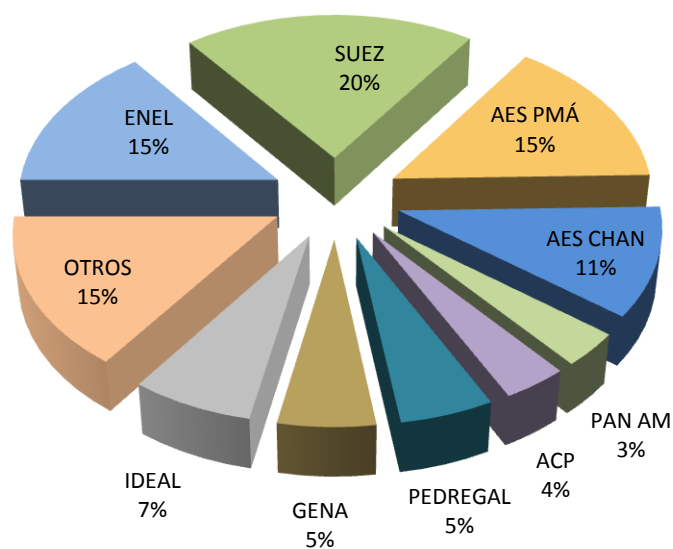
La generación bruta total del año 2014 en la República de Panamá fue de 8,994.13 GWh, incluyendo el SIN, la producción total de los autogeneradores y la de los sistemas aislados. La generación bruta para el servicio público, que descuenta el uso propio de los autogeneradores alcanzó los 7,907.14 GWh.



Durante 2014, la generación eléctrica por tipo de planta, fue de un 54 % por parte de las plantas de generación hidroeléctrica en tanto que las plantas térmicas generaron UN 45 % restante, En 2014 se incorporan al sistema eléctrico panameño plantas de generación eléctrica tanto eólicas como solares, las cuales contribuyeron al 1 % de la generación total del sistema. (ver gráfico No. 7).

Durante el año 2014 la empresa de generación Suez Energy produjo el 20 % de la electricidad para el servicio público, mientras que AES Panamá generó el 15 %. Por su parte Enel Fortuna generó un 15 %, AES Changuinola produjo el 11 % de la energía total, la Autoridad del Canal de Panamá el 4 % y Pan Am Generating generó el 3 %, Ideal Panamá 7 %, Pedregal Power Company el 5 %, Generadora del Atlántico el 5 % y el restante 15 % correspondió a otras empresas de generación.

GRÁFICO No. 6
COMPOSICIÓN DE LA GENERACIÓN POR EMPRESA
2014



En los gráficos No. 7 y 8 se presenta el comportamiento de la generación eléctrica por tipo de planta para el período comprendido entre 1988 y 2014. En el transcurso de estos años, observamos que para 2001 se registró una reducción de la generación hidroeléctrica, debido que el mismo, fue un año extraordinariamente seco para la central hidroeléctrica 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.

En el año 2014 se observa un aumento en la generación hidroeléctrica, debido a la entrada de nuevas plantas, principalmente en el occidente del país y el ingreso de centrales eólicas y fotovoltaicas.

GRÁFICO No. 7
EVOLUCIÓN HISTÓRICA DE LA GENERACIÓN
1998 - 2014

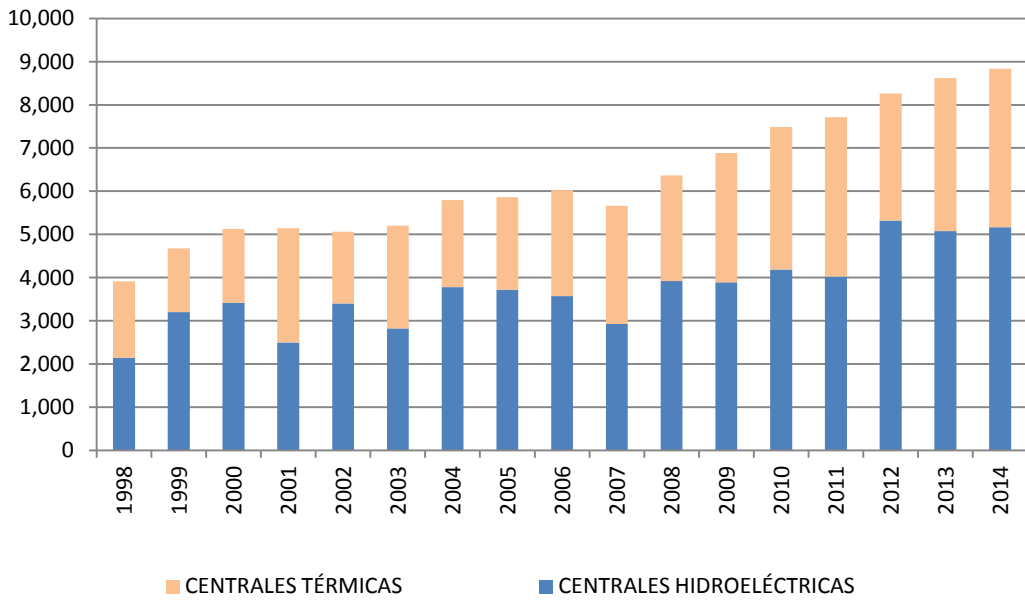
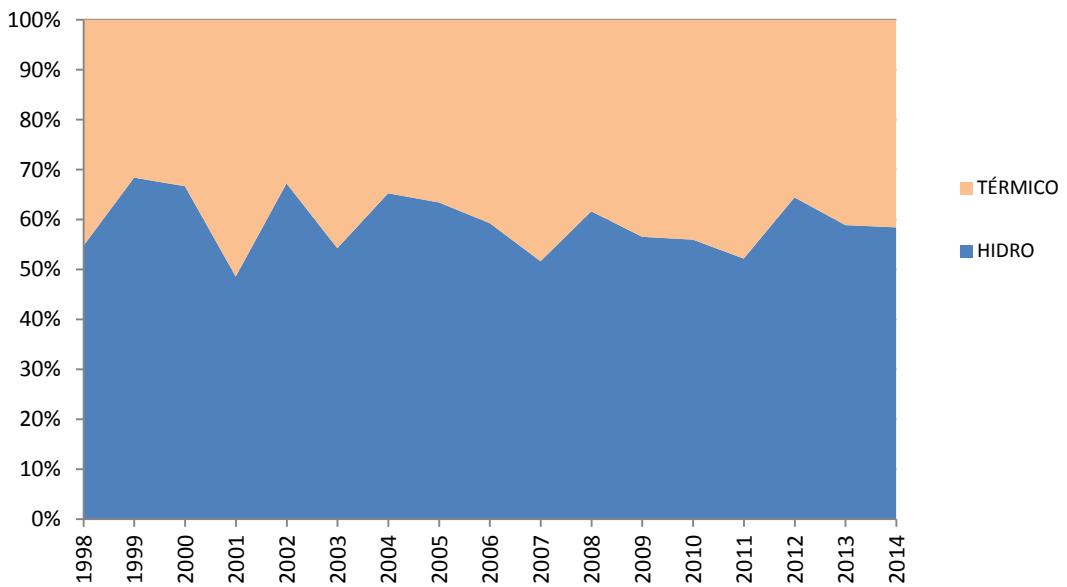
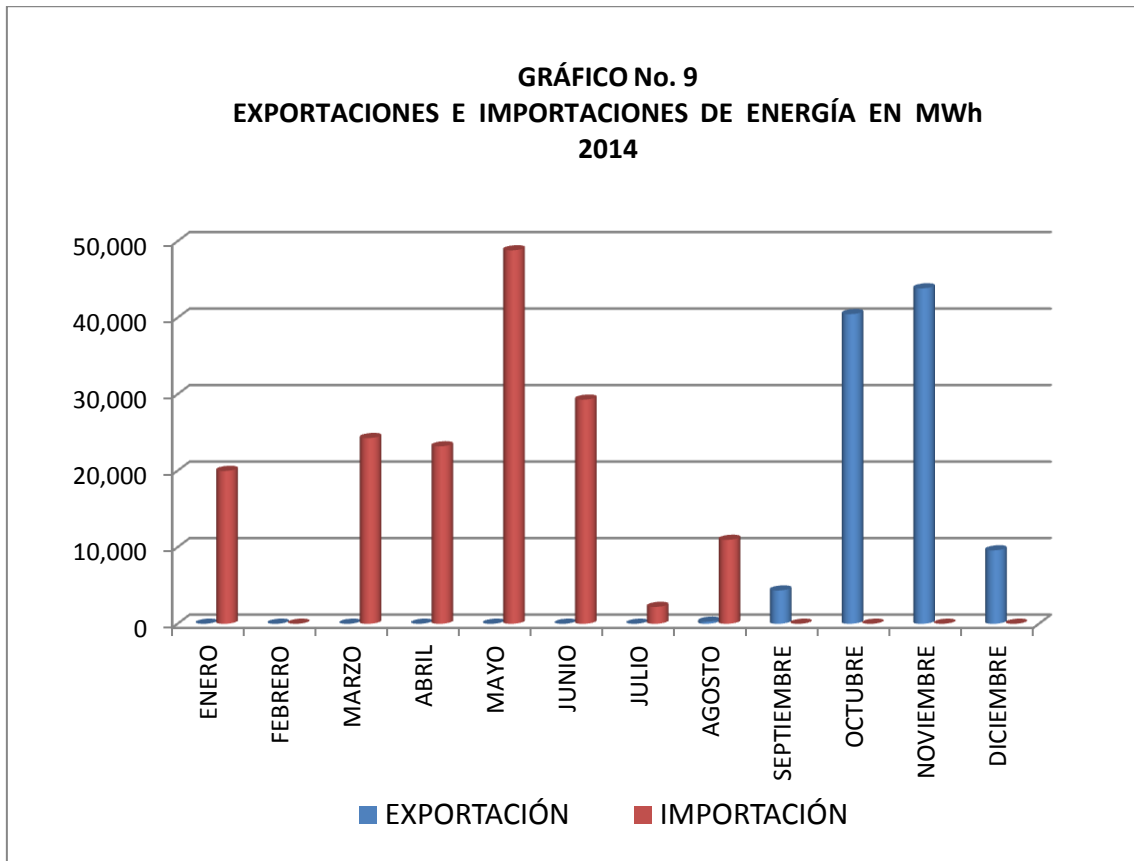


GRÁFICO No. 8
EVOLUCIÓN HISTÓRICA PORCENTUAL DE LA GENERACIÓN
POR TIPO DE PLANTA 1998 - 2014



3. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES

En el gráfico No. 9 se puede apreciar el comportamiento mensual de los intercambios de energía eléctrica con Centroamérica durante el año 2014, en el cual el total de las exportaciones alcanzaron los 98,547 MWh, mientras que las importaciones se dieron por el orden de los 158,739 MWh.



CUADRO No.1
CAPACIDAD INSTALADA Y GENERACIÓN BRUTA TOTAL
POR EMPRESA Y TIPO DE PLANTA
2014

EMPRESA	CAPACIDAD INSTALADA (MW)	%	GENERACIÓN BRUTA (GWh)	%
HIDROELÉCTRICAS				
ENEL FORTUNA	300.00	10.78	1,127.34	12.53
AES PANAMA	481.96	17.32	1,158.80	12.88
AES CHANGUINOLA	222.17	7.99	834.85	9.28
IDEAL	142.70	5.13	529.57	5.89
ALTERNERGY	92.43	3.32	264.14	2.94
BONTEX	25.34	0.91	74.23	0.83
ESEPSA	22.48	0.81	72.58	0.81
PEDREGALITO	20.00	0.72	67.80	0.75
RÍO CHICO	12.89	0.46	44.41	0.49
ALTO VALLE	15.50	0.56	39.09	0.43
CALDERA ENERGY	19.75	0.71	54.46	0.61
SAN LORENZO	8.12	0.29	23.42	0.26
ELECTROGENERADORA	7.80	0.28	23.45	0.26
HIDRO PIEDRA	14.00	0.50	64.97	0.72
ISTMUS	10.00	0.36	52.59	0.58
PERLAS NORTE	10.00	0.36	53.49	0.59
PERLAS SUR	10.00	0.36	53.89	0.60
EMNADENSA	3.29	0.12	18.02	0.20
PASO ANCHO	6.78	0.24	20.04	0.22
HIDRO IBÉRICA	5.30	0.19	20.39	0.23
SALTOS DEL FRANCOLÍ	4.75	0.17	19.73	0.22
HIDRO PANAMÁ	4.20	0.15	11.19	0.12
HIDRO BOQUERON	3.50	0.13	22.64	0.25
HYDRO CAISÁN	69.48	2.50	121.21	1.35
A C P	60.00	2.16	133.41	1.48
GRUPO MELO	1.47	0.05	0.22	0.00
CAFÉ DE ELETA	0.53	0.02	1.50	0.02
SUBTOTAL	1,574.44	56.60	4,907.43	54.56

TÉRMICAS

SUEZ B L M	280.00	10.07	803.31	8.93
ALTERNERGY	87.00	3.13	415.42	4.62
PAN AM	99.00	3.56	263.66	2.93
PEDREGAL POWER	55.35	1.99	406.95	4.52
GENA	150.00	5.39	423.11	4.70
VALLEY RISE	50.85	1.83	105.66	1.17
EGESA	42.80	1.54	106.52	1.18
ESEPSA	10.00	0.36	28.05	0.31
SIGSA	32.42	1.17	33.88	0.38
AGGREKO	60.00	2.16	266.79	2.97
SOENERGY	70.00	2.52	147.01	1.63
A C P	212.62	7.64	1,086.34	12.08
SUBTOTAL	1,150.04	41.34	4,086.70	45.44

RENOVABLES

SARIGUA	2.40	0.00	1.50	0.00
UNIÓN EÓLICA	55.00	0.02	113.18	0.01
SUBTOTAL	57.40	0.02	114.68	0.01
TOTAL	2,781.88	100.00	8,994.13	100.00

CUADRO No.2
CAPACIDAD Y GENERACIÓN BRUTA POR TIPO DE PLANTA
2014

PLANTA	CAPACIDAD INSTALADA (MW)	%	GENERACIÓN BRUTA (GWh)	%
HIDROELÉCTRICAS				
FORTUNA	300.00	10.78	1,127.34	12.53
BAYANO	260.00	9.35	401.39	4.46
LA ESTRELLA	47.20	1.70	162.19	1.80
LOS VALLES	54.76	1.97	201.05	2.24
ESTÍ	120.00	4.31	394.17	4.38
CHANGUINOLA	222.17	7.99	834.85	9.28
BAITÚN	85.90	3.09	325.38	3.62
BAJO DE MINA	56.80	2.04	204.19	2.27
LORENA	33.77	1.21	104.26	1.16
PRUDENCIA	58.66	2.11	159.88	1.78
GUALACA	25.34	0.91	74.23	0.83
MENDRE 1	19.75	0.71	54.46	0.61
MENDRE 2	7.80	0.28	23.45	0.26
SAN LORENZO	8.12	0.29	23.42	0.26
PEDREGALITO	20.00	0.72	67.80	0.75
RÍO CHICO	12.89	0.46	44.41	0.49
ALTO VALLE	15.50	0.56	39.09	0.43
HIDRO PIEDRA	14.00	0.50	64.97	0.72
ISTMUS	10.00	0.36	52.59	0.58
PERLAS NORTE	10.00	0.36	53.49	0.59
PERLAS SUR	10.00	0.36	53.89	0.60
EL ALTO	69.48	2.50	121.21	1.35
LA YEGUADA	7.00	0.25	20.70	0.23
DOLEGA	3.12	0.11	11.39	0.13
MACHO DE MONTE	2.50	0.09	8.50	0.09
ALGARROBOS	9.86	0.35	31.99	0.36
HIDRO PANAMÁ	4.20	0.15	11.19	0.12
BUGABA 1	3.29	0.12	18.02	0.20
PASO ANCHO	6.78	0.24	20.04	0.22
HIDRO IBÉRICA	5.30	0.19	20.39	0.23
SALTOS DEL FRANCOLÍ	4.75	0.17	19.73	0.22
HIDRO BOQUERON	3.50	0.13	22.64	0.25
ACP	60.00	2.16	133.41	1.48
GRUPO MELO	1.47	0.05	0.22	0.00
CAFÉ DE ELETA	0.53	0.02	1.50	0.02
SUBTOTAL	1,574.44	56.6	4,907.43	54.56

TÉRMICAS				
BAHÍA LAS MINAS	280.00	10.07	803.31	8.93
CATIVÁ	87.00	3.13	415.42	4.62
PAN AM	99.00	3.56	263.66	2.93
PEDREGAL POWER	55.35	1.99	406.95	4.52
GENA	150.00	5.39	423.11	4.70
VALLEY RISE	50.85	1.83	105.66	1.17
EGESA	42.80	1.54	106.52	1.18
CAPIRA Y CHITRÉ	10.00	0.36	28.05	0.31
SIGSA	32.42	1.17	33.88	0.38
AGGREKO	60.00	2.16	266.79	2.97
SOENERGY	70.00	2.52	147.01	1.63
ACP	212.62	7.64	1,086.34	12.08
SUBTOTAL	1,150.04	41.34	4,086.70	45.44
RENOVABLES				
SARIGUA	2.40	0.00	1.50	0.00
UNIÓN EÓLICA	55.00	0.02	113.18	0.01
SUBTOTAL	57.40	0.02	114.68	0.01
TOTAL	2,781.88	100.00	8,994.13	100.00

CUADRO No.3
EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA HIDRO Y TÉRMICA
POR TIPO DE PLANTA
2000 - 2014

AÑO	HIDRO MW	TÉRMICA MW	CAPACIDAD TOTAL	DEMANDA MÁXIMA DEL SIN	MARGEN RESERVA DEL SIN
2000	613.00	672.10	1,285.10	777.00	65.39
2001	615.71	685.60	1,301.31	839.30	55.05
2002	701.70	770.19	1,471.89	857.35	71.68
2004	832.71	768.47	1,601.18	924.96	73.11
2005	831.99	695.84	1,527.83	946.28	61.46
2006	852.50	688.34	1,540.84	971.34	58.63
2007	858.48	672.08	1,530.56	1,024.16	49.45
2008	869.90	767.98	1,637.88	1,064.00	53.94
2009	879.77	909.23	1,789.00	1,154.00	55.03
2010	913.15	1,051.81	1,964.96	1,222.40	60.75
2011	1,236.67	1,008.02	2,244.69	1,286.49	74.48
2012	1465.85	953.18	2,419.03	1386.27	74.50
2013	1494.09	954.14	2448.23	1443.91	69.56
2014	1,574.44	1,137.64	2,712.08	1,503.46	80.39

CUADRO No. 4
EVOLUCIÓN HISTÓRICA DE LA GENERACIÓN BRUTA
PARA EL SERVICIO PÚBLICO POR TIPO DE PLANTA (EN GWh)

	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
CENTRALES HIDROELÉCTRICAS							
ENEL FORTUNA	1,226.04	1,749.00	1,829.70	1,498.18	1,967.00	1,403.70	1,779.32
AES PMÁ BAYANO	406.60	708.00	756.40	331.35	580.08	497.78	482.80
AES PMÁ LA ESTRELLA	213.10	268.60	228.00	234.91	246.30	228.36	238.82
AES PMÁ LOS VALLES	251.50	300.00	254.40	210.47	268.18	268.01	279.42
AES PMÁ ESTÍ	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	83.22	617.28
AES CHANGUINOLA	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
ESEPSA LA YEGUADA	27.82	45.02	31.70	26.02	34.66	41.30	39.52
ESEPSA DOLEGA	11.30	14.29	10.70	7.32	12.65	16.43	14.70
ESEPSA MACHO MONTE	2.90	2.12	1.10	1.92	9.66	12.05	11.68
ESEPSA ALGARROBOS	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
HIDRO PANAMÁ	n/a	0.66	7.20	5.47	6.78	8.50	11.31
ISTMUS	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
PERLAS NORTE	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
PERLAS SUR	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
SUEZ BONTEX	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
SUEZ ALTERNERGY	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
PASO ANCHO	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
PEDREGALITO	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
RÍO CHICO	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
ALTO VALLE	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
BAJO DE MINA	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
BAITÚN	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
HIDRO PIEDRA	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
HIDROIBÉRICA	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
HIDRO BOQUERON	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
CALDERA ENERGY	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
ELECTROGEN. DEL ISTMO	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
SALTOS DEL FRANCOLÍ	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
CAFÉ DE ELETA	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
ACP	n/d	109.40	297.20	181.91	275.58	264.22	303.91
GRUPO MELO	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
SUBTOTAL	2,139.27	3,197.09	3,416.40	2,497.55	3,400.89	2,823.57	3,778.76
CENTRALES TÉRMICAS							
SUEZ ENERGY B L M	979.60	975.47	449.50	1,289.64	725.82	756.56	574.49
SUEZ ENERGY I D B	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
PAN AM	n/a	112.50	658.66	748.71	659.83	722.93	628.44
PEDREGAL POWER	n/a	n/a	n/a	n/a	0.05	384.91	391.44
GENA	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
COPESA	92.67	125.40	270.00	11.47	5.30	3.14	1.30
TERCARIBE	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
EGESA	240.90	38.10	2.20	1.66	0.87	0.49	0.18
ESEPSA CHITRÉ	36.58	0.00	0.00	0.05	0.17	0.26	0.07
ESEPSA CAPIRA	34.75	0.00	0.00	0.04	0.15	0.02	0.01
TERNOR / SIGSA	16.28	n/d	13.20	15.52	17.53	23.21	23.12
P E P	370.50	226.94	150.42	279.30	90.70	136.90	4.10
PETROTERMINAL	n/d	n/d	9.34	10.35	11.75	12.58	12.80
ACP	n/d	n/d	154.90	286.99	145.16	339.49	376.78
SUBTOTAL	1,771.28	1,478.41	1,708.22	2,643.73	1,657.33	2,380.49	2,012.73
TOTAL	3,910.55	4,675.50	5,124.62	5,141.28	5,058.22	5,204.06	5,791.49

CUADRO No. 4 (continuación)
EVOLUCIÓN HISTÓRICA DE LA GENERACIÓN BRUTA
PARA EL SERVICIO PÚBLICO POR TIPO DE PLANTA (EN GWh)

2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
1,656.38	1,483.33	695.65	1,757.78	1,805.70	1,756.77	1,548.82	1,664.49	1,222.25	1,127.34
559.15	680.72	689.72	586.96	524.43	772.95	751.32	714.36	610.17	401.39
249.81	219.97	244.15	272.67	247.76	264.41	240.01	199.46	170.09	162.19
294.76	257.54	295.53	307.77	282.71	319.08	283.25	249.76	209.66	201.05
655.88	536.16	623.65	669.94	596.06	546.69	0.00	310.44	436.06	394.17
n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	356.21	1,006.32	716.01	834.85
36.17	32.24	23.77	23.46	27.15	38.99	40.70	31.27	29.75	20.70
15.71	16.24	10.54	11.40	15.94	16.78	17.09	15.98	13.16	11.39
10.90	11.10	7.65	7.01	10.65	10.91	10.65	10.16	9.28	8.50
n/a	n/a	n/a	n/a	21.69	50.91	50.41	44.00	30.30	31.99
10.29	9.79	3.97	4.07	15.62	19.19	18.95	9.78	14.06	11.19
n/a	n/a	n/a	36.19	57.37	40.03	62.74	57.82	55.07	52.59
n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	51.91	53.49
n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	44.15	53.89
n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	0.06	0.22	52.09	52.09	74.23
n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	116.50	135.1	297.40	679.56
n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	6.10	28.81	14.86	23.19	20.04
n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	33.52	45.18	82.29	67.80
n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	7.94	29.24	53.42	44.41
n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	12.41	12.97	39.09
n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	238.71	201.30	204.19
n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	20.75	313.83	325.38
n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	37.19	59.59	64.97
n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	32.8	29.36	20.39
n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	21.47	24.53	28.80	23.77	22.64
n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	74.37	87.59	78.99	60.73	54.46
n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	11.59	23.45
n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	15.02	15.12	20.81	19.73
n/a	1.75	n/d	2.18	1.72	1.38	1.18	1.17	1.25	1.50
226.22	322.42	327.45	242.27	281.36	244.70	327.4	263.72	217.39	133.41
n/d	n/d	n/d	0.49	2.63	2.78	3.13	2.90	2.98	2.50
3,715.27	3,571.26	2,922.08	3,922.19	3,890.79	4,187.57	4,025.99	5,322.87	5,075.88	5,162.48
584.57	725.80	1,067.69	652.25	575.75	541.11	1,010.54	746.16	797.49	803.31
n/a	n/a	n/a	72.31	488.11	484.80	495.83	500.75	491.49	415.42
711.36	698.42	685.41	633.04	664.27	599.86	558.89	585.13	687.77	263.66
399.78	422.82	379.96	411.15	434.58	350.27	383.63	384.57	420.13	406.95
n/a	n/a	n/a	n/a	62.02	306.05	102.22	126.13	412.14	423.11
2.42	11.38	68.10	75.56	16.64	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
n/a	n/a	n/a	7.20	128.58	323.68	311.50	140.02	114.44	105.66
0.30	0.30	7.27	16.40	18.60	99.88	239.06	0.95	34.49	106.52
0.01	0.10	0.01	0.01	0.21	6.08	7.51	3.83	7.05	12.56
0.13	0.03	0.07	0.03	0.07	10.39	11.60	4.43	9.55	15.49
24.18	24.79	25.94	28.57	26.22	32.45	36.20	20.89	44.35	33.88
n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
13.95	14.57	16.95	18.41	19.55	21.14	21.99	8.80	18.33	n/a
406.81	556.25	484.15	525.49	556.39	518.60	510.82	418.44	507.66	1,086.34
2,143.51	2,454.46	2,735.55	2,440.42	2,990.99	3,294.31	3,689.79	2,940.10	3,544.89	3,672.90
5,858.78	6,025.72	5,657.63	6,362.61	6,881.78	7,481.88	7,715.78	8,262.97	8,620.77	8,835.38

CUADRO No. 5
IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES
DE ELECTRICIDAD
MWh
2014

	EXPORTACIÓN	IMPORTACIÓN
ENERO	0.00	19,980.31
FEBRERO	0.00	0.00
MARZO	0.00	24,276.88
ABRIL	0.00	23,196.08
MAYO	0.00	48,819.04
JUNIO	0.00	29,293.51
JULIO	0.00	2,204.39
AGOSTO	271.02	10,969.52
SEPTIEMBRE	4,352.77	0.00
OCTUBRE	40,477.07	0.00
NOVIEMBRE	43,846.22	0.00
DICIEMBRE	9,600.67	0.00
TOTAL	98,547.75	158,739.73