



DATOS RELEVANTES DEL MERCADO ELÉCTRICO PANAMEÑO

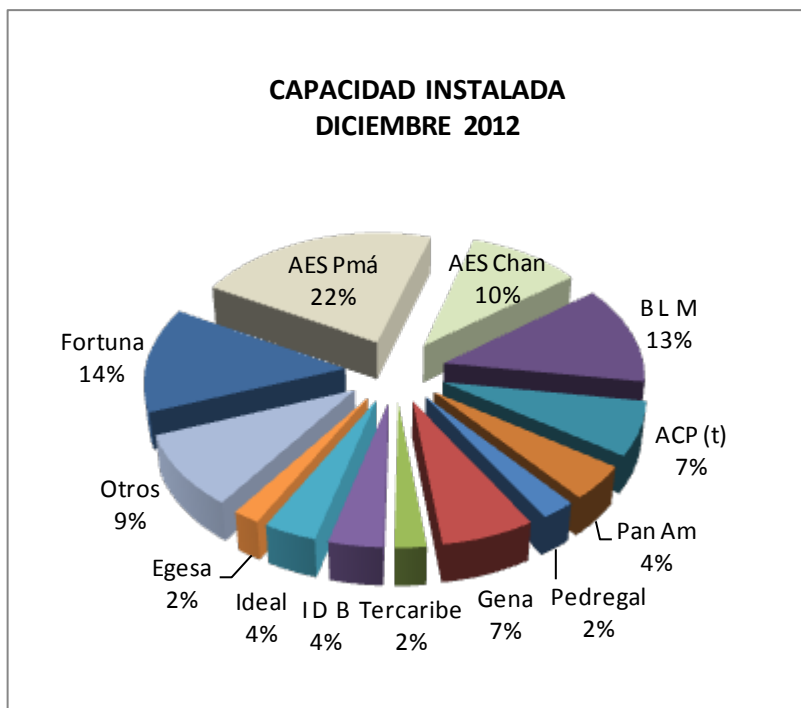
DICIEMBRE DE 2013

CONTENIDO

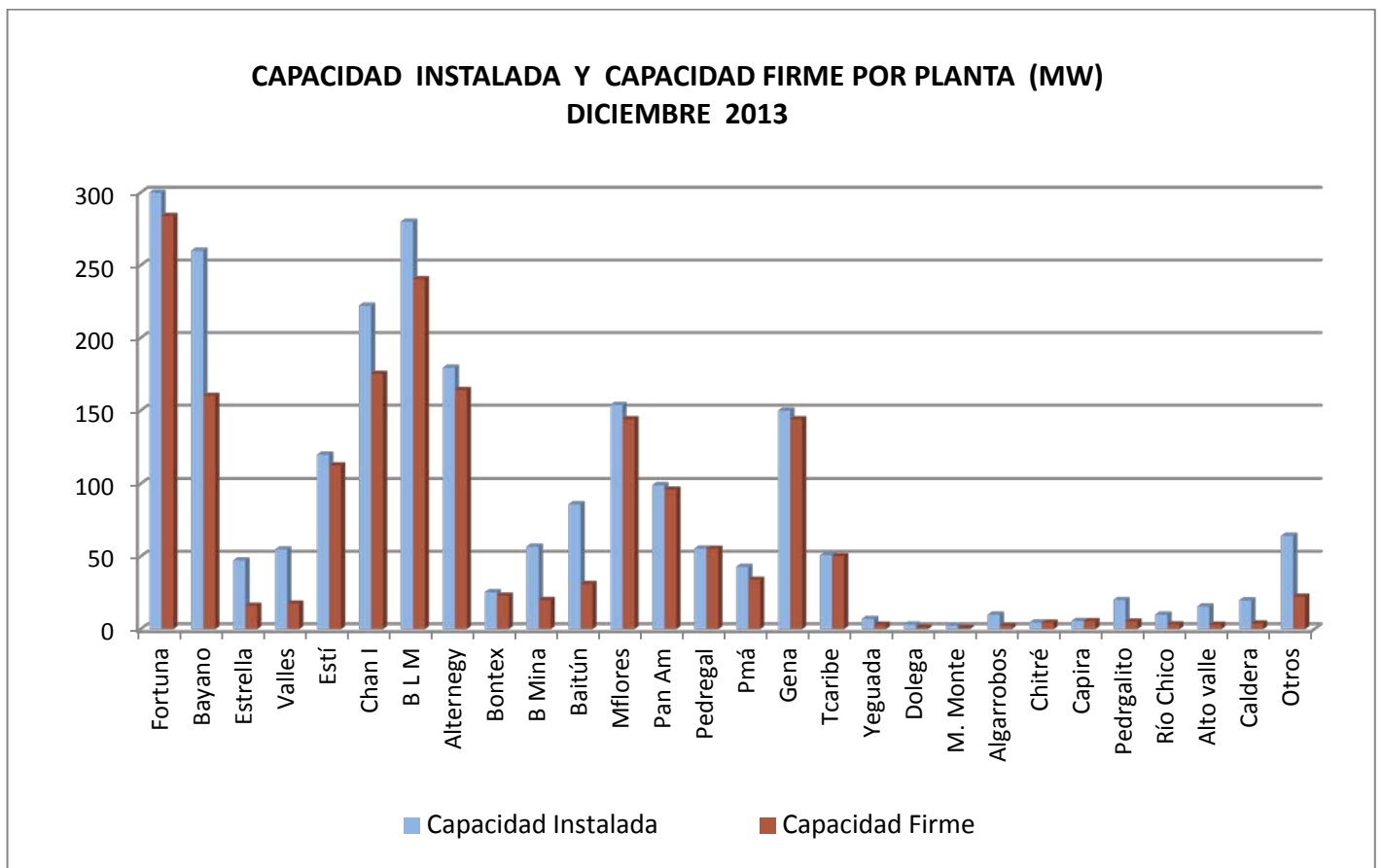
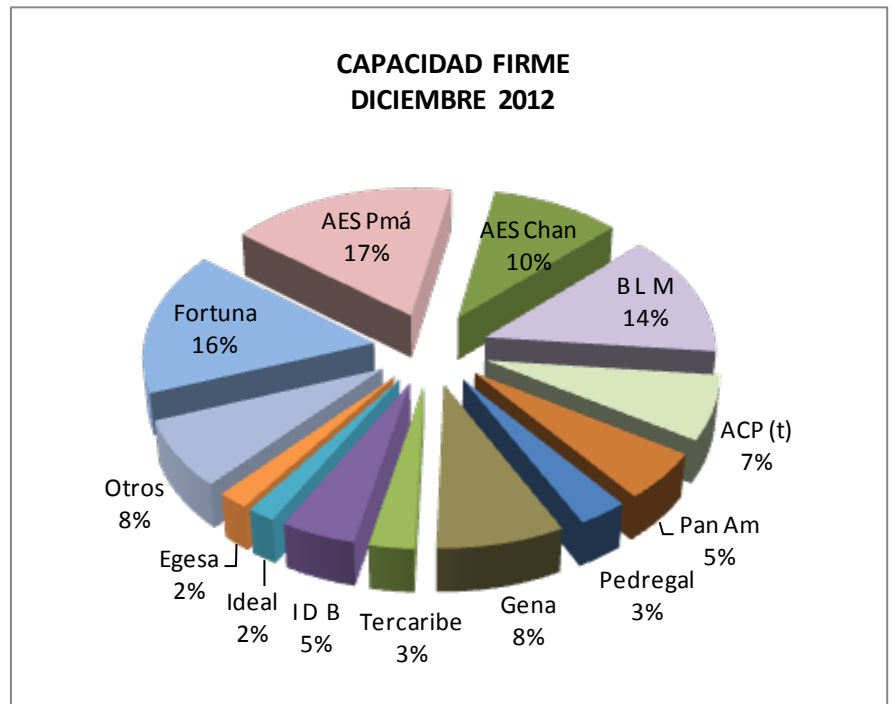
I. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR AGENTE Y POR PLANTA	3
II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL	5
III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS.....	6
IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA.....	7
V. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA.....	8
VI. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES	8
VII. ENERGÍA VENDIDA EN CONTRATOS Y EN EL MERCADO OCASIONAL	8
VIII. PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE LA POTENCIA CONTRATADA.....	10
IX. COSTOS DE POTENCIA Y ENERGÍA CONTRATADA	11
X. ENERGÍA ADQUIRIDA EN CONTRATOS Y EN EL MERCADO OCASIONAL POR LAS DISTRIBUIDORAS.....	11
XI. COSTO MARGINAL DEL SISTEMA.....	12
XII. DEMANDA MÁXIMA	12
XIII. CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA.....	12

I. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR AGENTE Y POR PLANTA

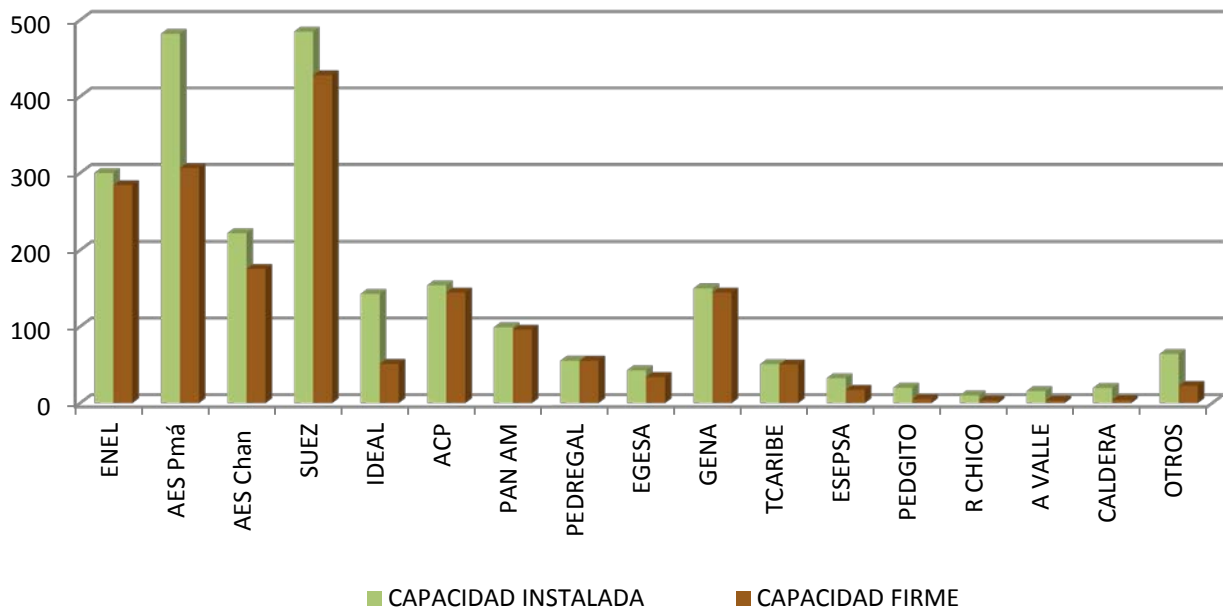
Empresa	Planta	Capacidad Instalada MW	Capacidad Firme MW
ENEL	Fortuna	300.00	284.00
AES Pmá	Bayano	260.00	160.12
AES Pmá	Estrella	47.20	16.13
AES Pmá	Valles	54.76	17.63
AES Pmá	Estí	120.00	112.67
AES Chan	Chan I	222.17	175.33
SUEZ	B L M	280.00	240.50
SUEZ	Alternegy	179.43	164.21
SUEZ	Bontex	25.34	23.04
IDEAL	B Mina	56.80	20.07
IDEAL	Baitún	85.90	31.09
ACP	Mflores	153.92	144.50
PAN AM	Pan Am	99.00	96.00
PEDREGAL	Pedregal	55.35	55.35
EGESA	Pmá	42.80	34.00
GENA	Gena	150.00	144.50
TCARIBE	Tcaribe	50.85	50.40
ESEPSA	Yeguada	7.00	3.00
ESEPSA	Dolega	3.12	1.10
ESEPSA	M. Monte	2.50	0.80
ESEPSA	Algarrobos	9.86	2.41
ESEPSA	Chitré	4.50	4.50
ESEPSA	Capira	5.50	5.50
PEDREG	Pedrgalito	20.00	5.25
R CHICO	Río Chico	10.00	3.22
A VALLE	Alto valle	15.50	3.06
CALDERA	Caldera	19.75	3.90
OTROS	Otros	64.21	22.39
TOTAL		2,345.46	1,824.67



OTROS	Capacidad Instalada MW	Capacidad Firme MW
Hidro Piedra	10.50	3.00
Perlas Norte	10.00	2.46
Perlas Sur	10.00	2.46
Istmus	10.00	2.49
Paso Ancho	6.00	4.30
Hidro Ibérica	5.30	5.00
S. Francolí	4.18	0.91
Hidro Pmá	4.20	0.74
H. Boquerón	3.50	0.90
H. Candela	0.53	0.13
	64.21	22.39

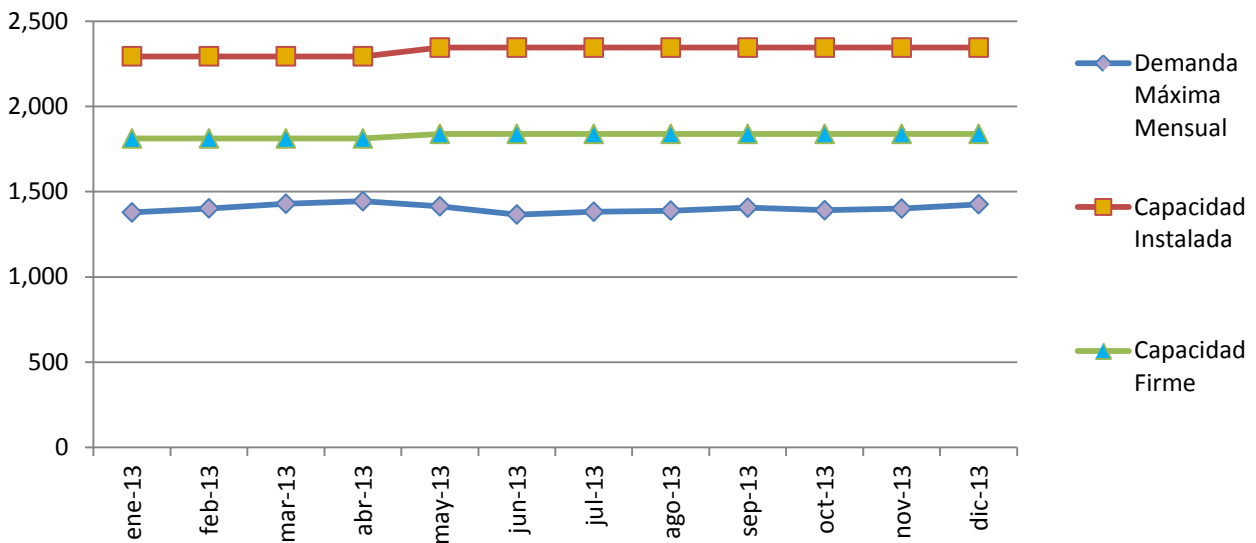


**CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR EMPRESA (MW)
 DICIEMBRE 2013**

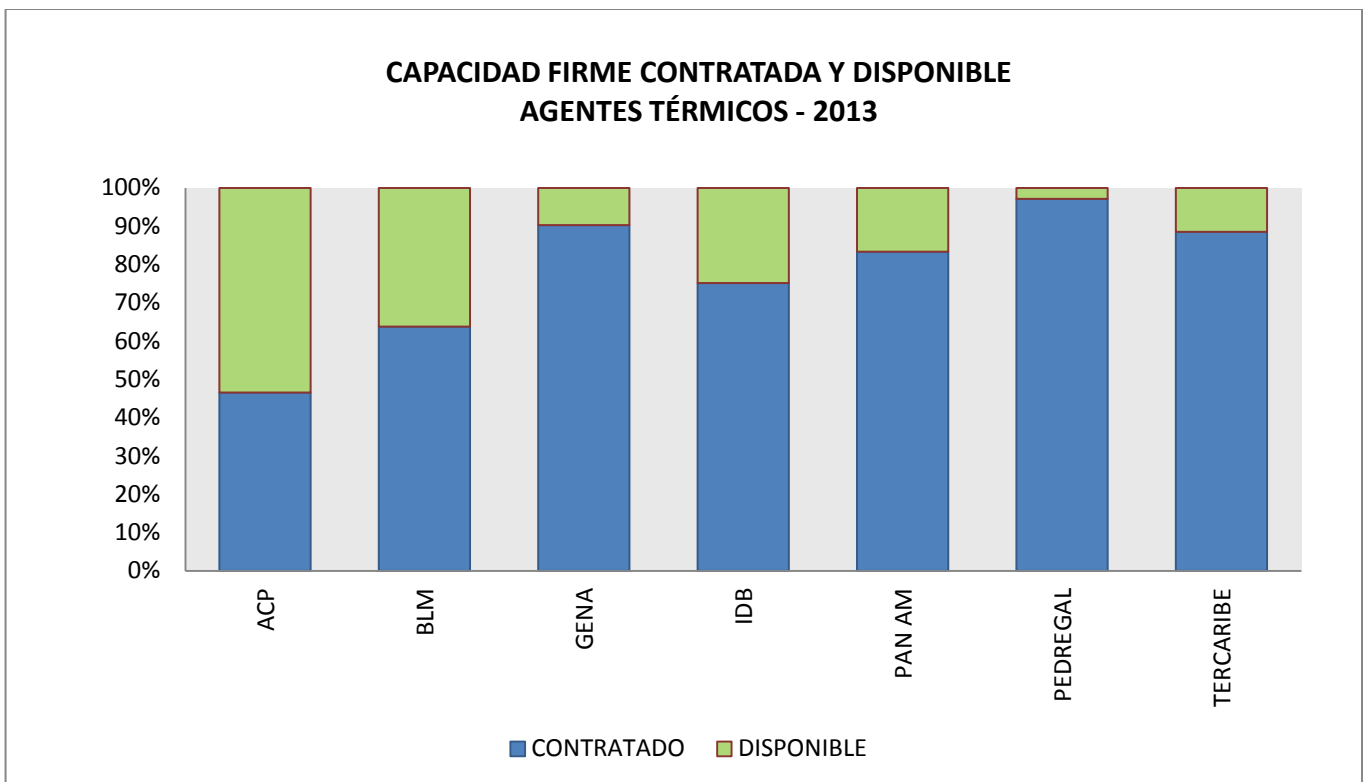
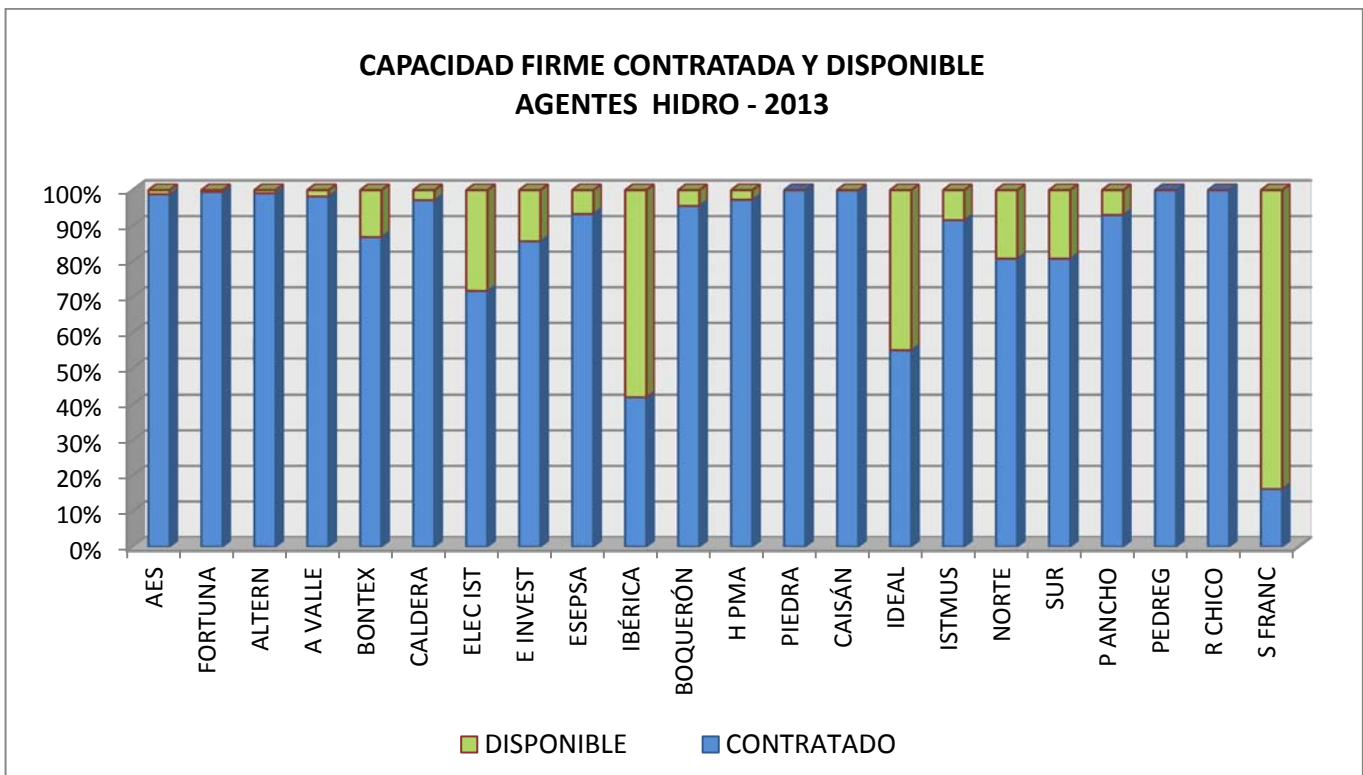


II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL

**CAPACIDAD INSTALADA, CAPACIDAD FIRME Y
 DEMANDA MÁXIMA MENSUAL
 2013**

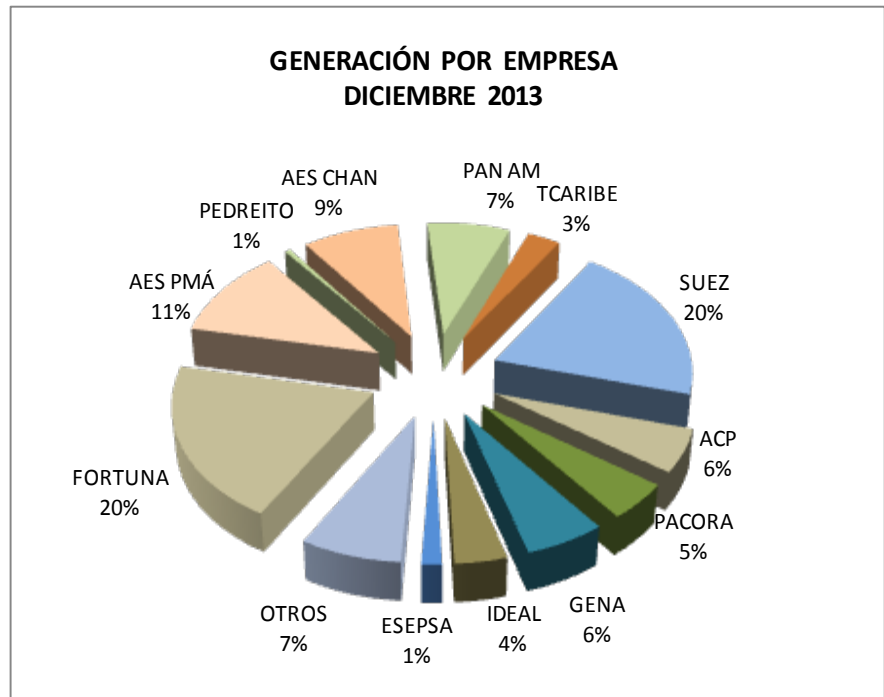


III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS

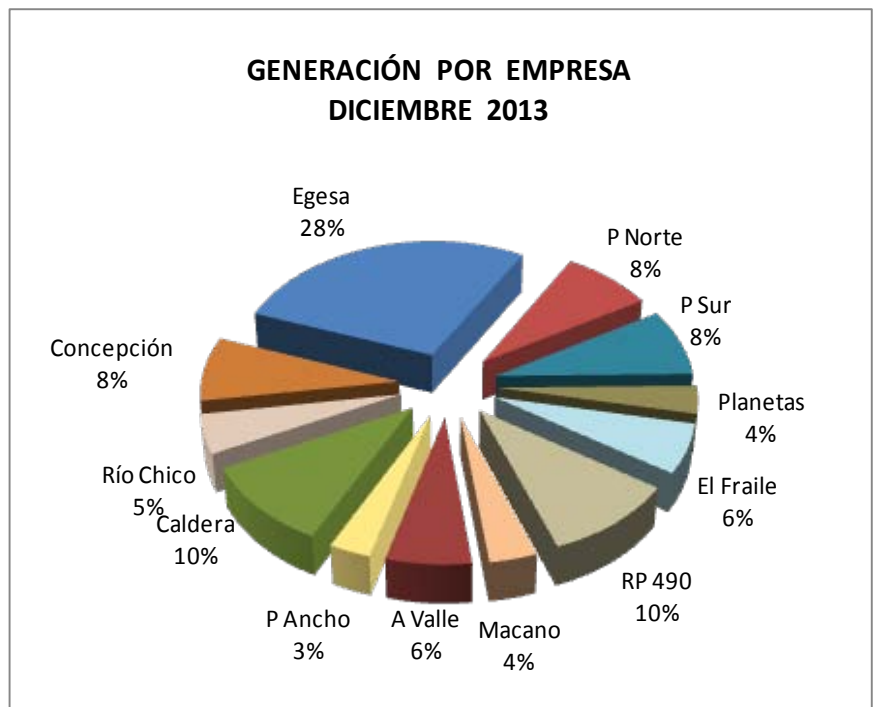


IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA

Empresa	Planta	MWh
ENEL	Fortuna	145,988.33
AES Pmá	Bayano	9,345.3
AES Pmá	Estrella	16,242.7
AES Pmá	Valles	18,786.5
AES Pmá	Estí	37,892.5
AES Chan	Chan I	63,339.0
SUEZ	B L M	79,747.9
SUEZ	Alternegy	61,564.6
SUEZ	Bontex	7,215.4
IDEAL	Bajo Mina	28,336.7
ACP	Mflores	40,418.7
PAN AM	Pan Am	54,414.6
PEDREGAL	Pedregal	34,750.1
GENA	Gena	43,526.3
TERCARIBE	Tercaribe	21,976.6
ESEPSA	Yeguada	2,778.5
ESEPSA	Dolega	1,044.1
ESEPSA	M. Monte	855.8
ESEPSA	Algarrobos	2,585.3
ESEPSA	Capira Chit	3,752.1
OTROS		54,667.10
TOTAL		729,228.06



Empresa	Planta	MWh
H. Boquerón	Macano	1,786.15
Alto valle	A Valle	3,185.34
P Ancho	P Ancho	1,546.93
Caldera	Caldera	5,225.68
Río Chico	Río Chico	2,446.21
Istmus	Concepción	4,037.22
Egesa	Egesa	13,913.99
Perlas Norte	P Norte	4,115.77
Perlas Sur	P Sur	4,199.47
S. Francolí	Planetas	1,741.75
H. Ibérica	El Fraile	3,104.76
Hidro Piedra	RP 490	5,079.77
Hidro Pmá	Hidro Pmá	944.33
Nacional En	Bugaba	1,208.87
Café Eleta	Candela	23.65
Electrogen	Ege Istmo	2,107.21
TOTAL		54,667.10



V. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA

TIPO DE PLANTA	MW	%
HIDRO CON EMBALSE	560.00	24.09%
HIDRO SIN EMBALSE	923.06	39.70%
TÉRMICO	841.92	36.21%
TOTAL	2,324.98	100.00%



VI. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES

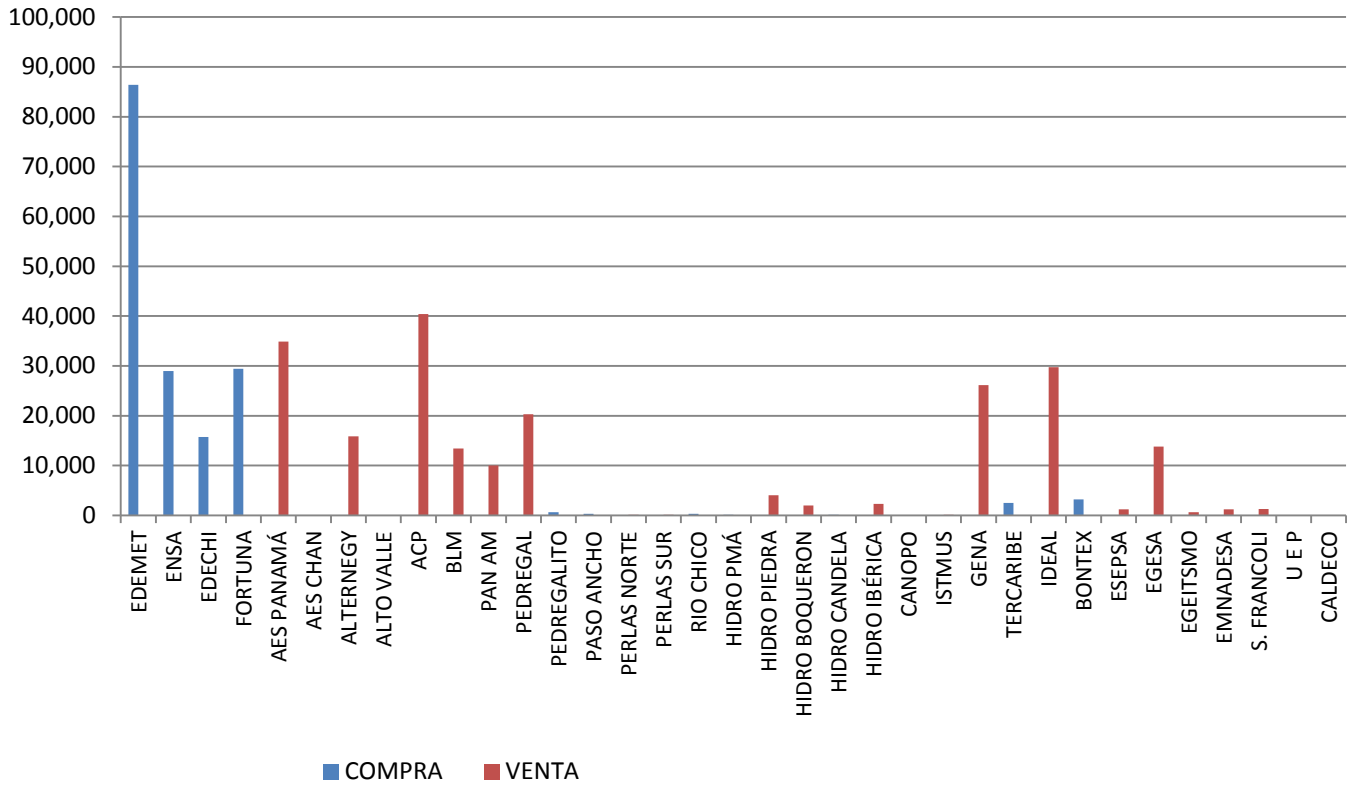
	EXPORTACIÓN MWh	IMPORTACIÓN MWh
CND oportunidad	191.25	7,264.38
TERCARIBE		
FORTUNA		59.48
TOTAL	191.25	7,323.86



VII. COMPRA Y VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL

MERCADO OCASIONAL DICIEMBRE 2013				
EMPRESA	COMPRA		VENTA	
	MWh	B/.	MWh	B/.
EDEMET	86,428.83	17,737,422.39	0.00	0.00
ENSA	28,992.44	6,013,480.43	0.00	0.00
EDECHI	15,721.38	3,332,586.51	0.00	0.00
FORTUNA	29,426.07	6,321,630.55	0.00	0.00
AES PANAMÁ	0.00	0.00	34,894.13	8,481,317.01
AES CHAN	0.00	0.00	73.64	14,034.32
ALTERNEGY	0.00	0.00	15,876.48	2,258,823.52
ALTO VALLE	0.00	0.00	4.37	17,956.79
ACP	0.00	0.00	40,397.80	9,007,016.90
BLM	0.00	0.00	13,415.25	1,660,798.59
PAN AM	0.00	0.00	10,054.41	1,602,993.85
PEDREGAL	0.00	0.00	20,326.72	38,725,443.65
PEDREGALITO	663.79	189,501.72	0.00	0.00
PASO ANCHO	327.09	66,061.45	0.00	0.00
PERLAS NORTE	0.00	0.00	106.02	235.08
PERLAS SUR	0.00	0.00	111.68	266.75
RIO CHICO	319.91	98,394.10	0.00	0.00
HIDRO PMÁ	139.17	29,946.61	0.00	0.00
HIDRO PIEDRA	0.00	0.00	4,032.21	795,053.26
HIDRO BOQUERON	0.00	0.00	1,983.22	401,386.46
HIDRO CANDELA	122.38	23,863.82	0.00	0.00
HIDRO IBÉRICA	0.00	0.00	2,346.21	461,362.06
CANOPO	0.00	0.00	23.28	4,149.98
ISTMUS	0.00	0.00	108.42	188.19
GENA	0.00	0.00	26,140.93	5,289,144.41
TERCARIBE	2,507.99	512,657.00	0.00	0.00
IDEAL	0.00	0.00	29,781.25	5,986,672.74
BONTEX	3,210.65	688,300.77	0.00	0.00
ESEPSA	0.00	0.00	1,210.46	182,357.84
EGESA	0.00	0.00	13,801.78	3,299,182.87
EGEITSMO	0.00	0.00	666.97	112,603.16
EMNADESA	0.00	0.00	1,234.80	239,804.59
S. FRANCOLI	0.00	0.00	1,316.18	255,371.51
U E P	7.86	1,578.64	0.00	0.00
CALDECO	0.00	0.00	40.11	26,261.19
TOTALES	167,867.56	35,015,423.99	217,946.32	78,822,424.72

**ENERGÍA COMPRADA Y VENDIDA EN EL MERCADO OCASIONAL
 DICIEMBRE 2013**



VIII. PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE LA POTENCIA CONTRATADA

	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL
	(B/. / kW/mes)		
EDEMET	13.29	20.59	15.35
ENSA	9.82	20.84	14.95
EDECHI	10.00	9.80	9.98

IX. COSTOS DE POTENCIA Y ENERGÍA CONTRATADA

DICIEMBRE	EDEMET			ENSA		
	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	6,818,122.57	3,388,846.63	10,206,969.21	2,339,614.35	5,279,417.84	7,619,032.19
COSTO ENERGÍA (B/.)	18,055,889.20	9,451,933.95	27,507,823.14	9,975,765.56	12,890,672.25	22,866,437.81
COSTO TOTAL (B/.)	24,874,011.77	12,840,780.58	37,714,792.35	12,315,379.90	18,170,090.09	30,485,469.99
ENERGÍA (MWh)	254,165.99	59,963.93	314,129.92	149,607.87	120,671.97	270,279.84
MONÓMICO (B/. /MWh)	97.87	214.14	120.06	82.32	150.57	112.79

DICIEMBRE	EDECHI			TOTAL		
	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	740,262.56	145,674.88	885,937.44	9,897,999.48	8,813,939.35	18,711,938.83
COSTO ENERGÍA (B/.)	4,086,870.76	1,675,503.17	5,762,373.92	32,118,525.51	24,018,109.36	56,136,634.87
COSTO TOTAL (B/.)	4,827,133.31	1,821,178.04	6,648,311.36	42,016,524.99	32,832,048.72	74,848,573.70
ENERGÍA (MWh)	49,003.35	7,114.98	56,118.32	452,777.20	187,750.88	640,528.08
MONÓMICO (B/. /MWh)	98.51	255.96	118.47	92.80	174.87	116.85

X. ENERGÍA ADQUIRIDA EN CONTRATOS Y EN EL MERCADO OCASIONAL POR LAS DISTRIBUIDORAS.

MWh	EDEMET	ENSA	EDECHI	TOTAL
Energía en Contratos	314,129.92	270,280.00	56,118.32	640,528.24
Energía en Ocasional	28,387.26	576.00	0.00	28,963.26
Total	342,517.18	270,856.00	56,118.32	669,491.50
% Mercado Ocasional	8.29%	0.21%	0.00%	4.33%

XI. COSTO MARGINAL DEL SISTEMA

COSTO MARGINAL PROMEDIO DEL MES: **212.61 B./. / MWh**

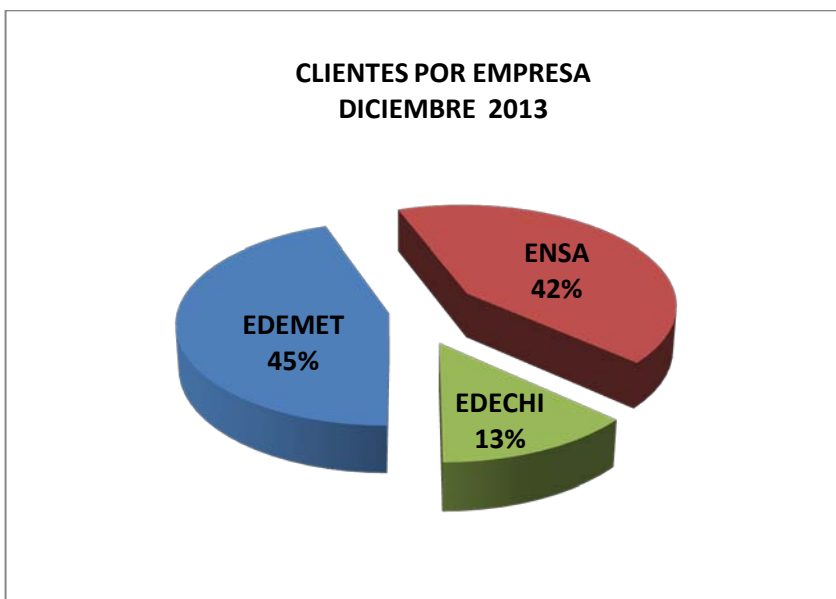
XII. DEMANDA MÁXIMA

DEMANDA MÁXIMA DEL SIN: **1,443.94 MW**, 17 de abril, 1:21 p. m.

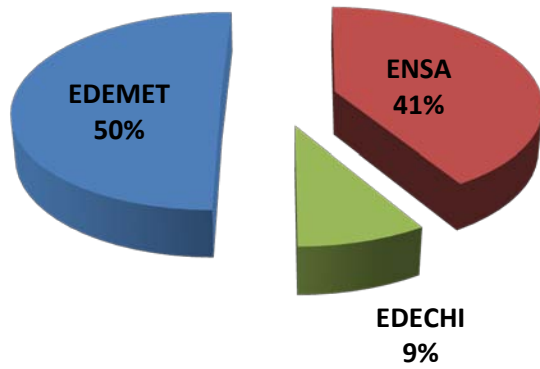
DEMANDA MÁXIMA DEL MES: **1,426.00**

XIII. CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA

	NÚMERO DE CLIENTES	VENTAS (MWh)	INGRESOS Millones de Balboas
EDEMET	413,278	294,013,823.30	58,326,833
ENSA	390,818	239,905,000.00	46,177,000
EDECHI	123,928	50,175,635.27	7,855,161
TOTAL	928,024	584,094,458.57	112,358,994



**VENTAS DE ENERGÍA POR EMPRESA
DICIEMBRE 2013**



**INGRESOS POR EMPRESA
DICIEMBRE 2013**

