



DATOS RELEVANTES DEL MERCADO ELÉCTRICO PANAMEÑO

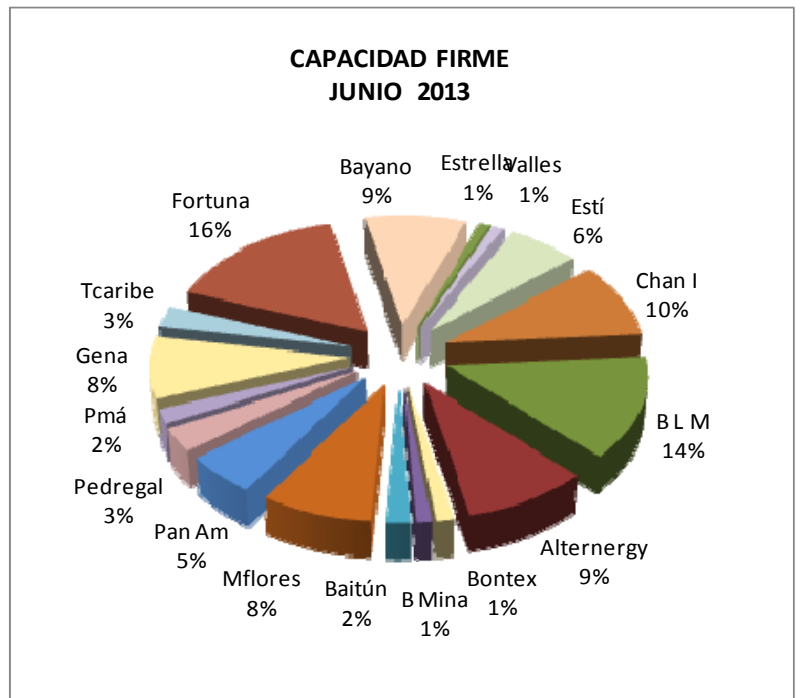
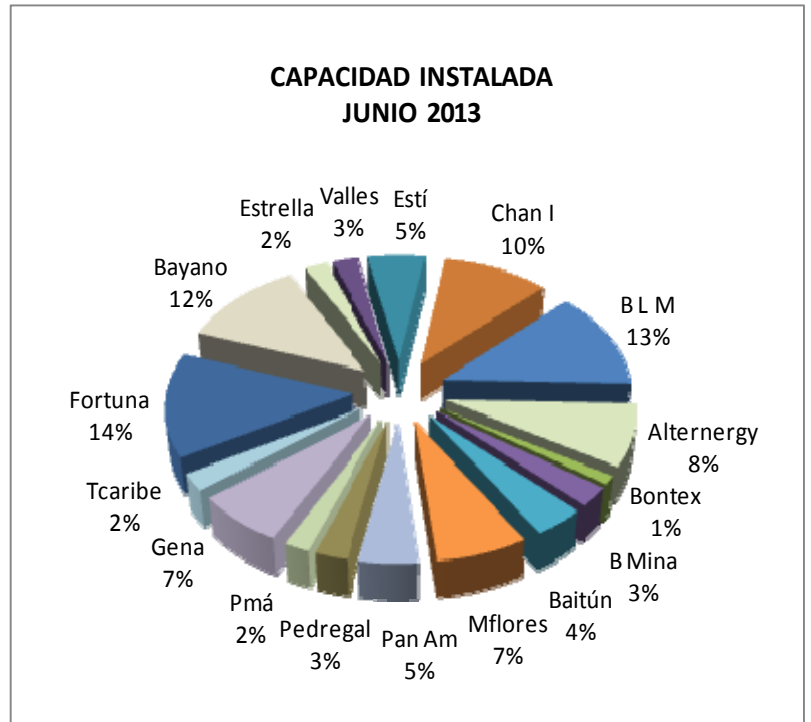
JUNIO DE 2013

CONTENIDO

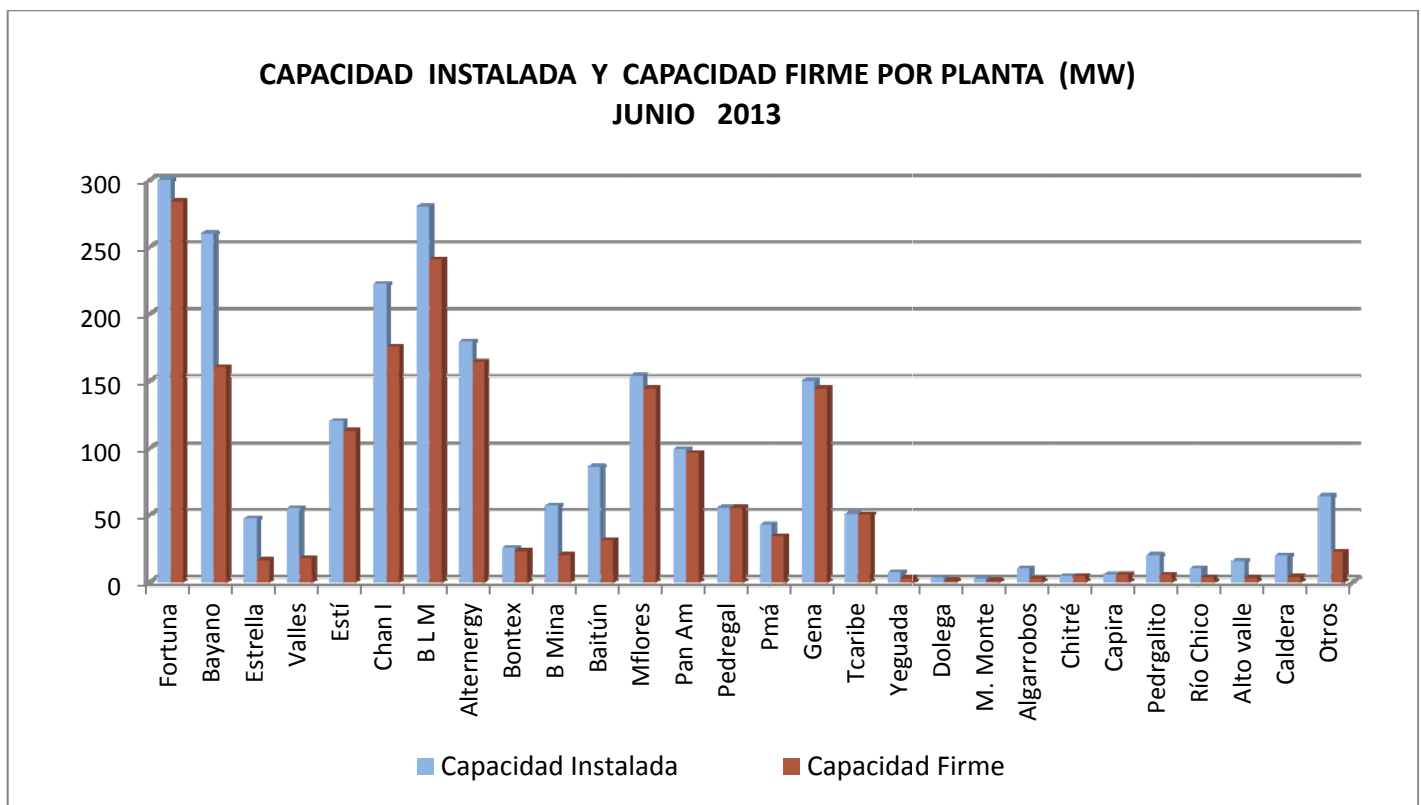
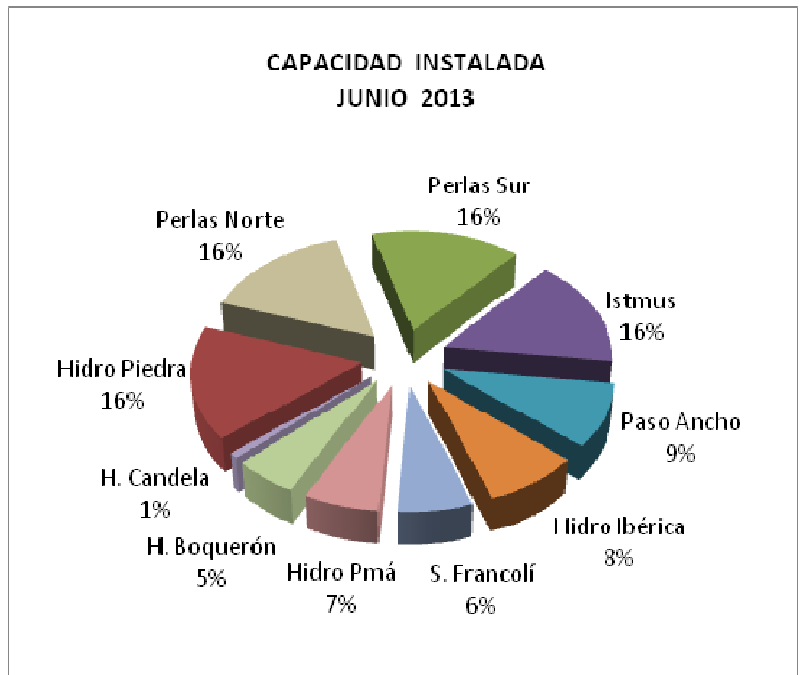
I. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR AGENTE Y POR PLANTA	3
II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL	5
III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS.....	6
IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA.....	7
V. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA.....	8
VI. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES	8
VII. ENERGÍA VENDIDA EN CONTRATOS Y EN EL MERCADO OCASIONAL	9
VIII. PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE LA POTENCIA CONTRATADA.....	10
IX. COSTOS DE POTENCIA Y ENERGÍA CONTRATADA	10
X. ENERGÍA ADQUIRIDA EN CONTRATOS Y EN EL MERCADO OCASIONAL POR LAS DISTRIBUIDORAS.....	11
XI. COSTO MARGINAL DEL SISTEMA.....	11
XII. DEMANDA MÁXIMA	11
XIII. CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA.....	11

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	Alternergy	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	Pedregalito	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

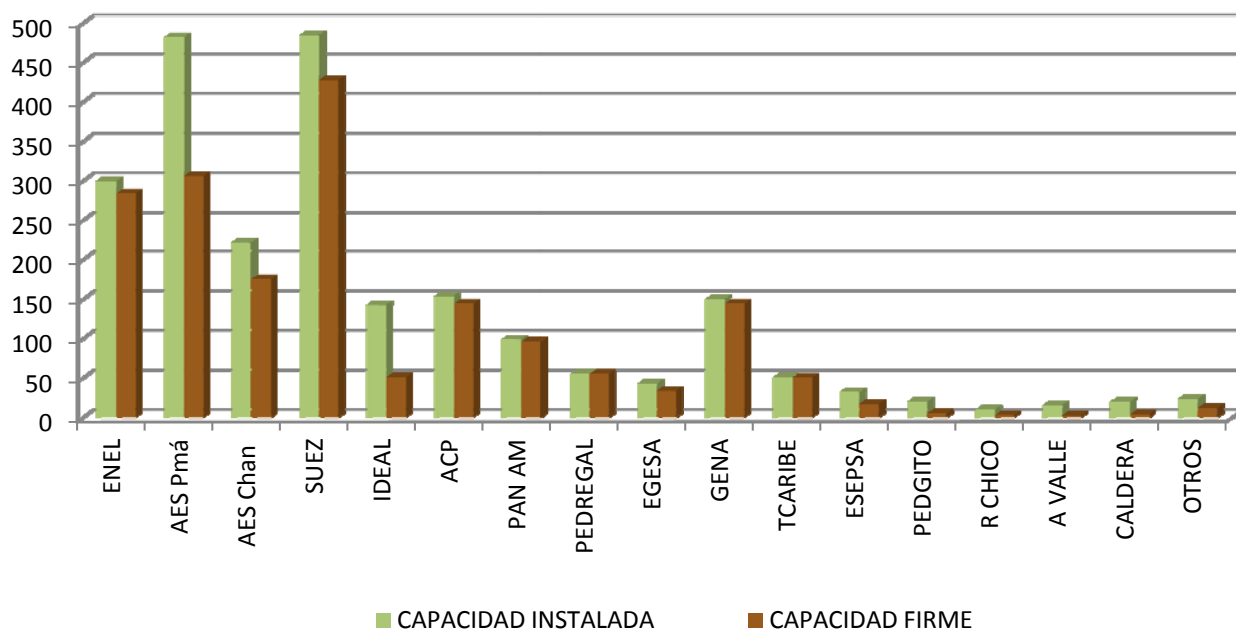


OTROS	Capacidad Instalada MW	Capacidad Firme MW
Hidro Piedra	10.50	3.00
Perlas Norte	10.00	2.46
Perlas Sur	10.00	2.46
Istmus	10.00	2.49
Paso Ancho	6.00	4.30
Hidro Ibérica	5.30	5.00
S. Francolí	4.18	0.91
Hidro Pmá	4.20	0.74
H. Boquerón	3.50	0.90
H. Candela	0.53	0.13
	64.21	22.39



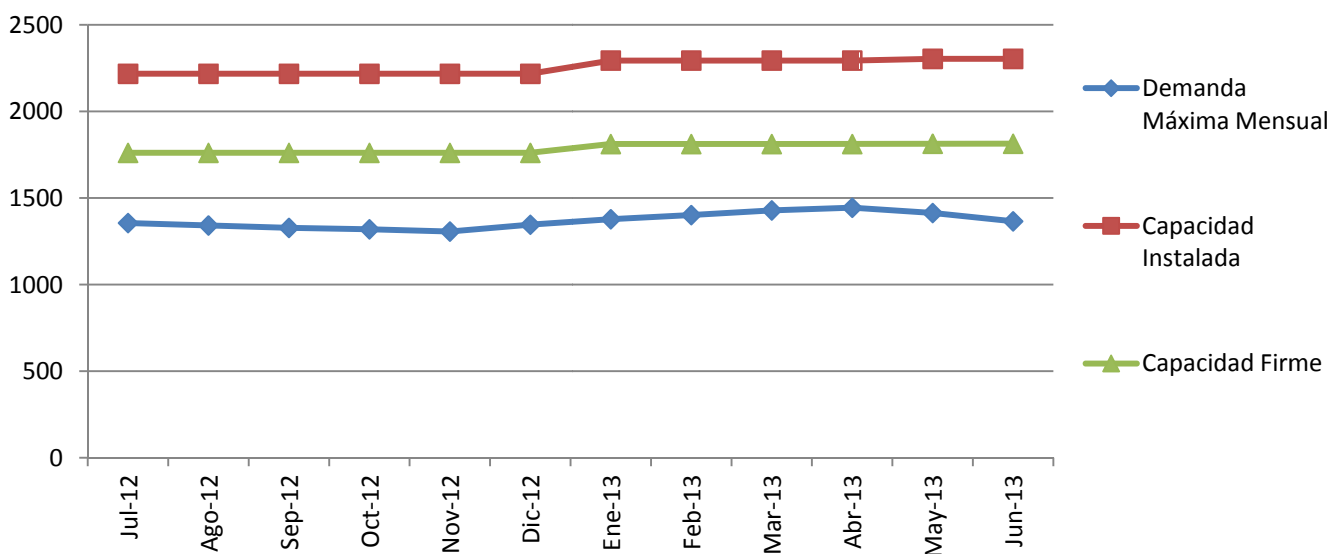
El aumento de la capacidad se debe a la entrada de los proyectos Las Perlas Norte y Las Perlas Sur.

CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR EMPRESA (MW) JUNIO 2013

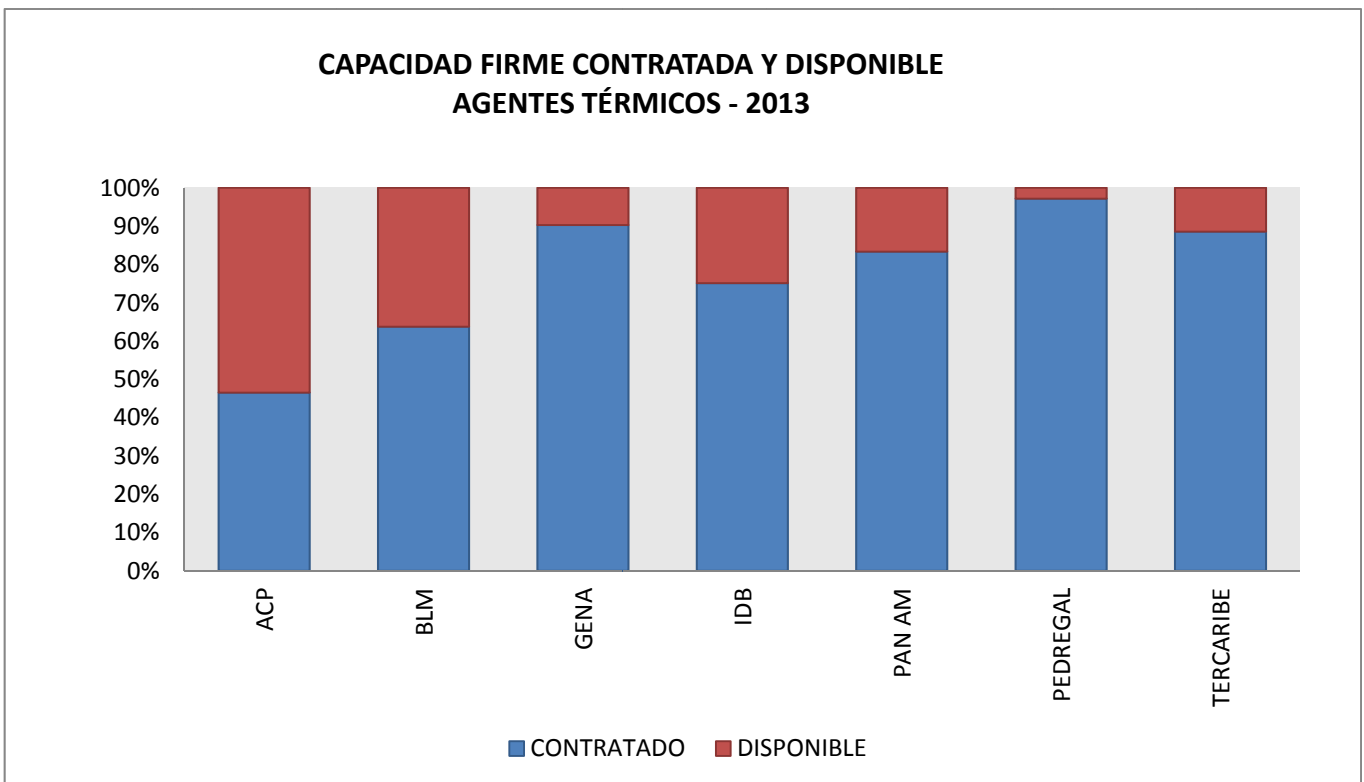
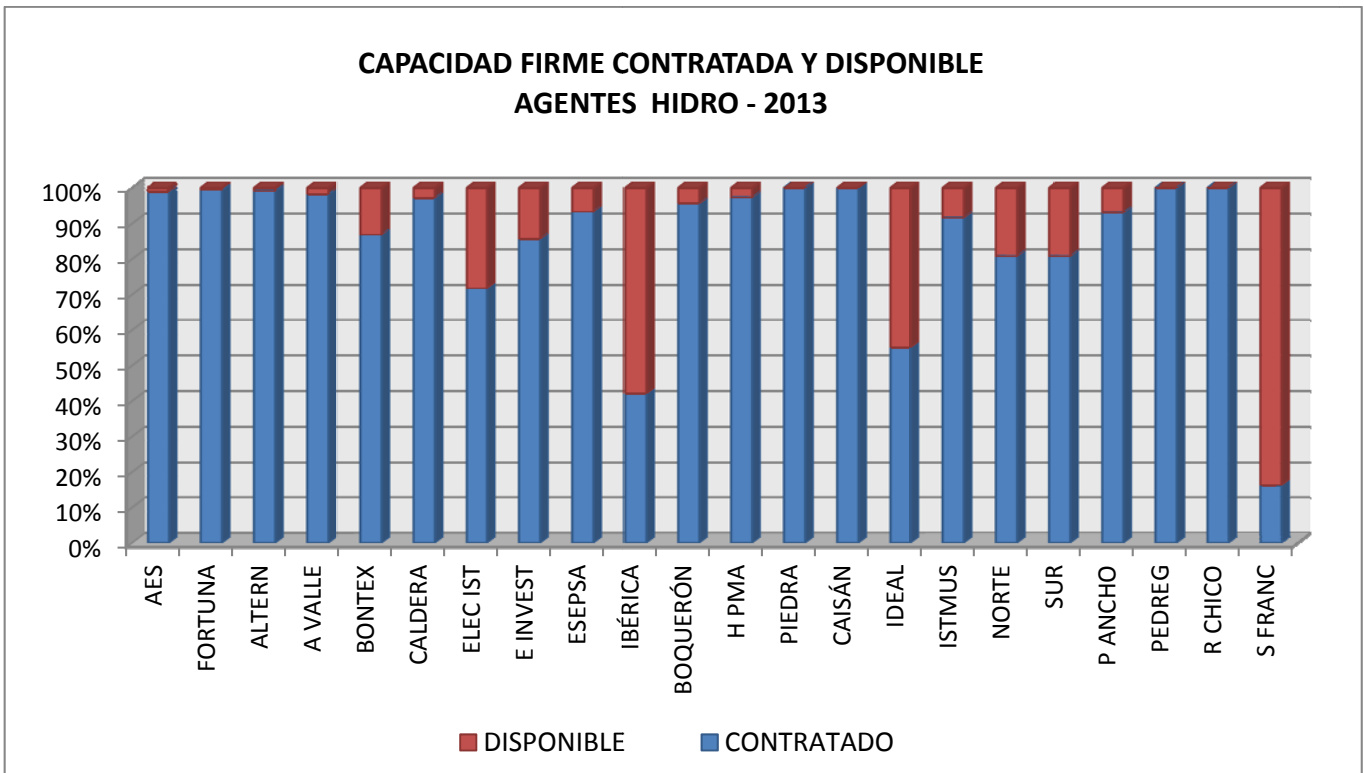


II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL

CAPACIDAD INSTALADA , CAPACIDAD FIRME Y DEMANDA MÁXIMA MENSUAL JULIO 2012 - JUNIO 2013

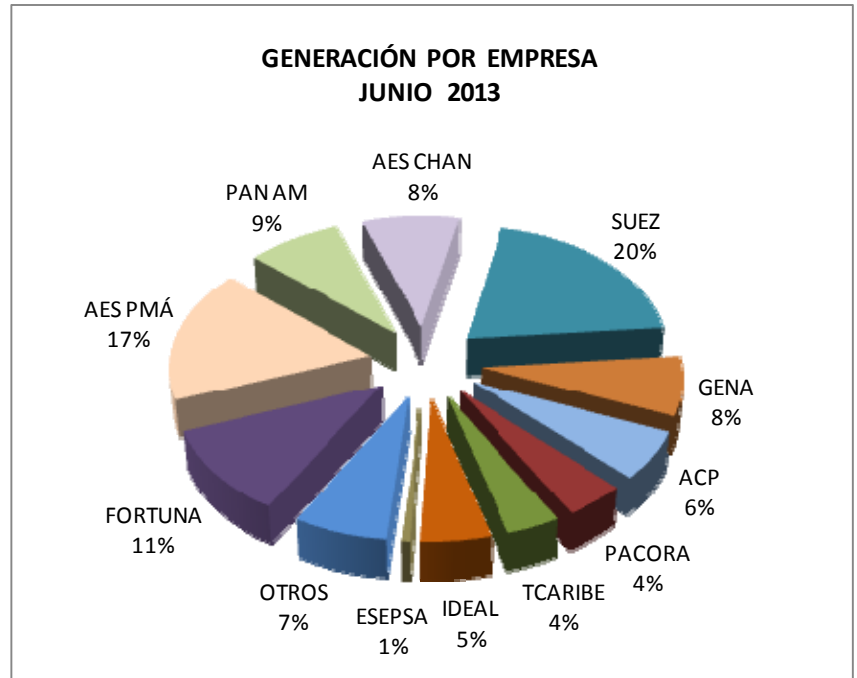


III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS

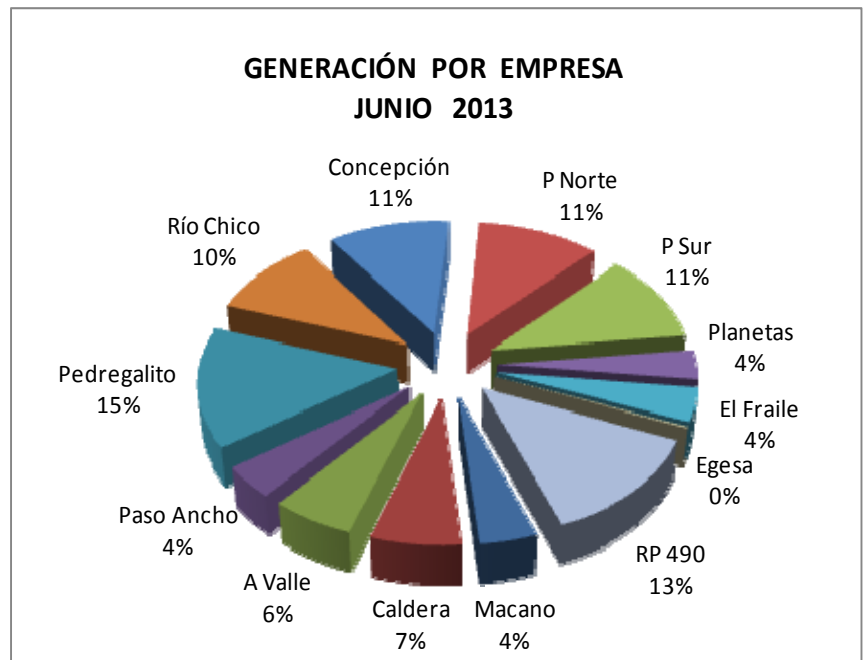


IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA

Empresa	Planta	MWh
ENEL	Fortuna	77,164.16
AES Pmá	Bayano	66,922.5
AES Pmá	Estrella	11,728.2
AES Pmá	Valles	14,409.4
AES Pmá	Estí	25,774.1
AES Chan	Chan I	57,865.1
SUEZ	B L M	72,128.5
SUEZ	Altern	64,122.5
SUEZ	Bontex	5,364.2
IDEAL	Bajo Mina	35,627.3
ACP	Mflores	43,149.0
PAN AM	Pan Am	60,228.5
PEDREGAL	Pedregal	31,272.8
GENA	Gena	53,031.2
TERCARIBE	Tercaribe	27,269.6
ESEPSA	Yeguada	661.4
ESEPSA	Dolega	739.2
ESEPSA	M. Monte	805.7
ESEPSA	Algarrobos	1,853.0
ESEPSA	Capira Chit	336.0
OTROS		48,121.61
TOTAL		698,573.95



Empresa	Planta	MWh
H. Boquerón	Macano	1,873.58
Caldera En.	Caldera	2,981.97
Alto valle	A Valle	2,742.03
Paso Ancho	Paso Ancho	1,857.26
Pedregalito	Pedregalito	6,852.58
Río Chico	Río Chico	4,599.21
Istmus	Concepción	4,942.52
Perlas Norte	P Norte	4,981.37
Perlas Sur	P Sur	5,040.94
S. Francolí	Planetas	1,653.55
H. Ibérica	El Fraile	1,912.90
Egesa	Egesa	91.13
Hidro Piedra	RP 490	6,020.51
Hidro Pmá	Hidro Pmá	1,357.14
Café Eleta	Candela	48.10
Electrogen	Ege Istmo	1,166.83
TOTAL		48,121.61



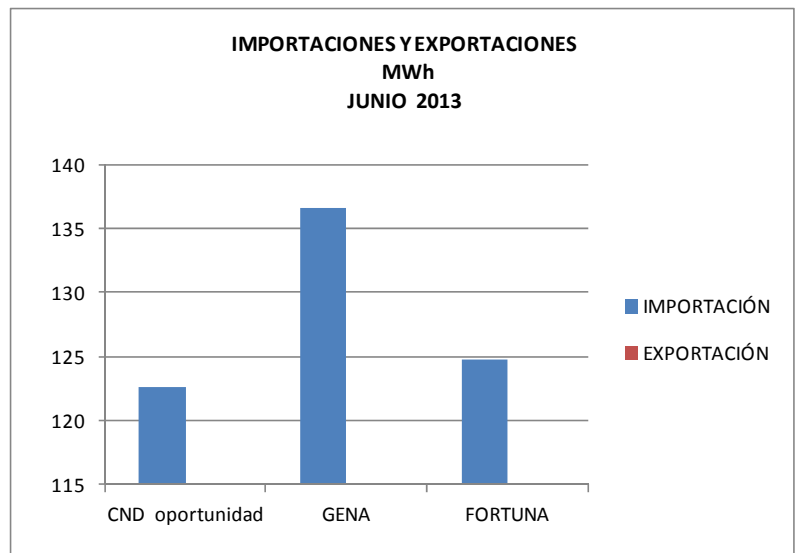
V. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA

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%



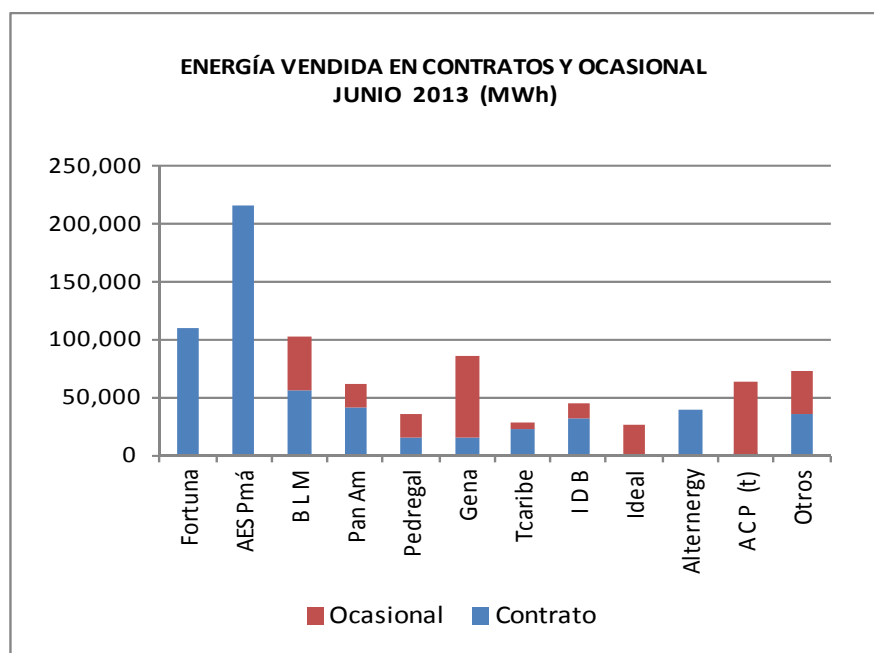
VI. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES

	IMPORTACIÓN MWh	EXPORTACIÓN MWh
CND oportunidad	122.61	0.00
GENA	136.59	0.00
FORTUNA	124.78	0.00
TOTAL	383.98	0.00

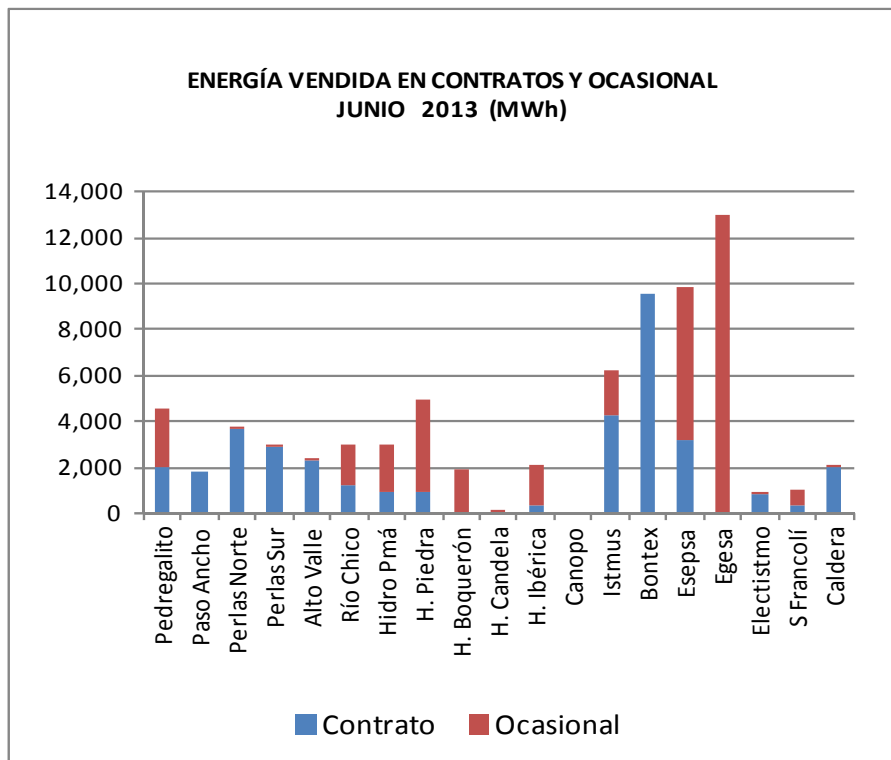


VII. ENERGÍA VENDIDA EN CONTRATOS Y EN EL MERCADO OCASIONAL

Empresa	Contrato MWh	Ocasional
Fortuna	109,829.78	
AES Pmá	215,189.00	
B L M	56,140.67	45,280.65
Pan Am	41,134.63	19,937.34
Pedregal	14,519.22	20,179.00
Gena	14,559.94	70,765.58
Tcaribe	22,307.07	5,696.21
I D B	31,491.27	12,417.56
Ideal		25,220.50
Alternergy	38,172.55	
A C P (t)	371.93	63,321.16
Otros	36,162.19	36,974.35
TOTAL	579,878.25	299,792.35

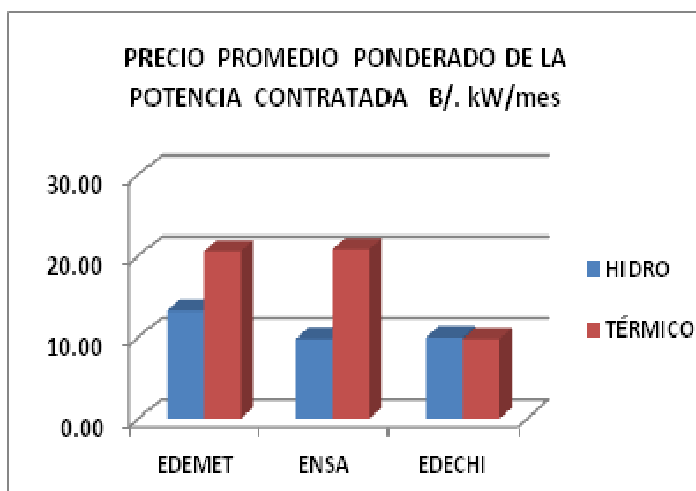


Empresa	Contrato MWh	Ocasional
Pedregalito	2,001.36	2,579.17
Paso Ancho	1,839.13	
Perlas Norte	3,704.81	104.28
Perlas Sur	2,848.02	53.91
Alto Valle	2,266.38	54.13
Río Chico	1,224.20	1,814.24
Hidro Pmá	903.02	2,086.14
H. Piedra	907.24	4,045.67
H. Boquerón		1,895.46
H. Candela	35.43	0.68
H. Ibérica	343.99	1,808.88
Canopo		13.17
Istmus	4,241.35	1,949.47
Bontex	9,543.14	
Esepsa	3,156.34	6,663.62
Egesa		13,032.10
Electistmo	790.41	76.73
S Francolí	366.22	688.91
Caldera	1,991.15	107.79
TOTAL	36,162.19	36,974.35



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

JUNIO	EDEMET			ENSA		
	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	6,919,481.46	3,540,773.31	10,460,254.77	2,538,504.02	5,387,836.75	7,926,340.77
COSTO ENERGÍA (B/.)	12,667,073.79	9,707,591.22	22,374,665.00	7,839,871.08	13,762,429.86	21,602,300.94
COSTO TOTAL (B/.)	19,586,555.24	13,248,364.53	32,834,919.77	10,378,375.11	19,150,266.61	29,528,641.71
ENERGÍA (MWh)	188,867.46	59,684.36	248,551.83	126,219.73	115,578.48	241,798.22
MONÓMICO (B/. /MWh)	103.71	221.97	132.10	82.22	165.69	122.12

JUNIO	EDECHI			TOTAL		
	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	668,425.14	157,221.45	825,646.58	10,126,410.62	9,085,831.50	19,212,242.12
COSTO ENERGÍA (B/.)	2,873,533.91	368,770.36	3,242,304.27	23,380,478.78	23,838,791.43	47,219,270.21
COSTO TOTAL (B/.)	3,541,959.05	525,991.81	4,067,950.85	33,506,889.40	32,924,622.94	66,431,512.33
ENERGÍA (MWh)	51,736.86	1,399.32	53,136.18	366,824.05	176,662.17	543,486.22
MONÓMICO (B/. /MWh)	68.46	375.89	76.56	91.34	186.37	122.23

La energía térmica de ENSA incluye la compra de SIGSA

La energía térmica de EDECHI incluye la compra de PTP

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

MWh	EDEMET	ENSA	EDECHI	TOTAL
Energía en Contratos	248,551.83	238,201.09	51,736.86	538,489.78
Energía en Ocasional	75,165.41	21,117.34	251.18	96,533.93
Total	323,717.24	259,318.43	51,988.04	635,023.71
% Mercado Ocasional	23.22%	8.14%	0.48%	15.20%

XI. COSTO MARGINAL DEL SISTEMA

COSTO MARGINAL PROMEDIO DEL MES: **210.65 B./. / MWh**

XII. DEMANDA MÁXIMA

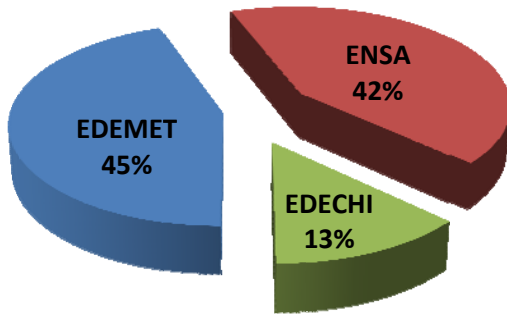
DEMANDA MÁXIMA DEL SIN: **1,443.94 MW**, 17 de abril, 1:21 p. m.

DEMANDA MÁXIMA DEL MES: **1,366.00**

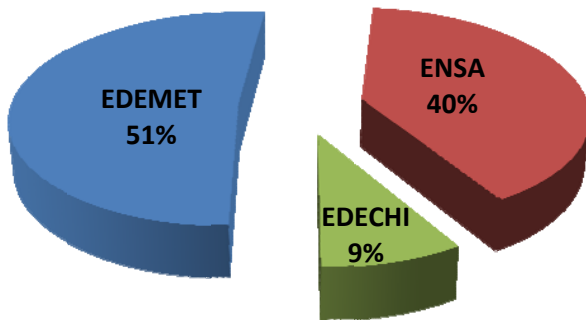
XIII. CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA

JUNIO	NÚMERO DE CLIENTES	VENTAS (MWh)	INGRESOS Millones de Balboas
EDEMET	399,840	286,804	56,009,631
ENSA	382,580	228,242	44,091,000
EDECHI	118,618	49,212	7,698,339
TOTAL	901,038	564,258	107,798,970

**CLIENTES POR EMPRESA
JUNIO 2013**



**VENTAS DE ENERGÍA POR EMPRESA
JUNIO 2013**



**INGRESOS POR EMPRESA
JUNIO 2013**

