



DATOS RELEVANTES DEL MERCADO ELÉCTRICO PANAMEÑO

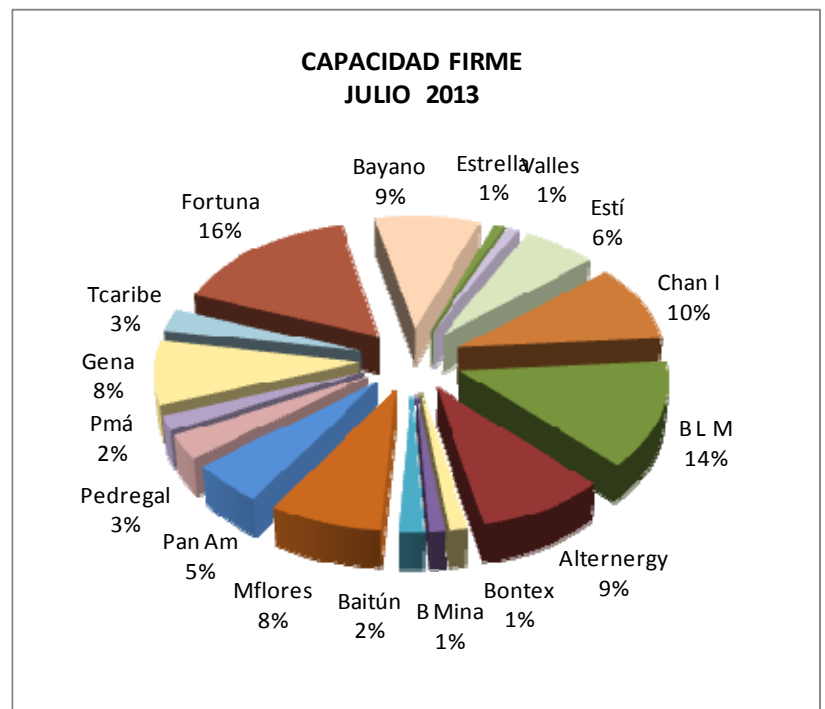
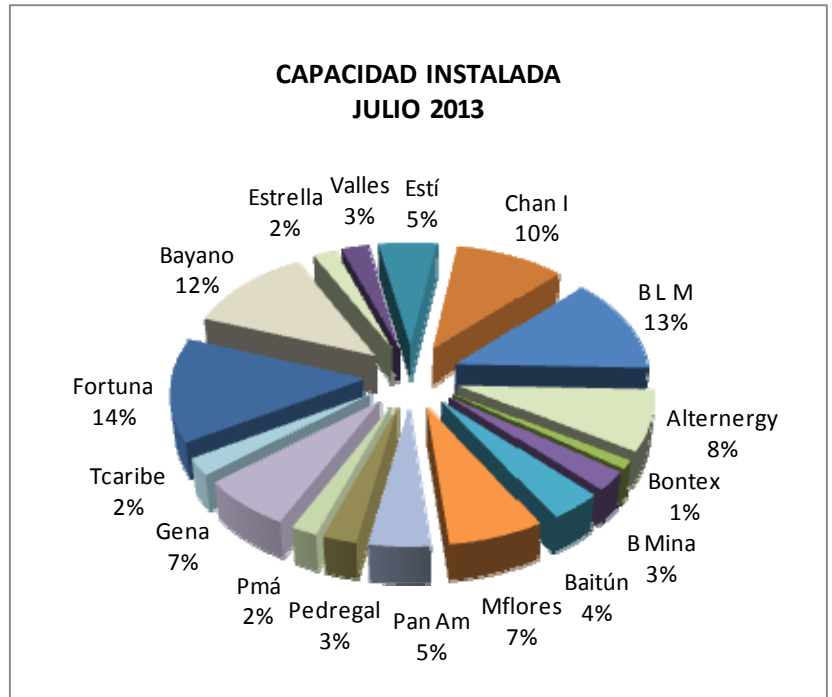
JULIO DE 2013

CONTENIDO

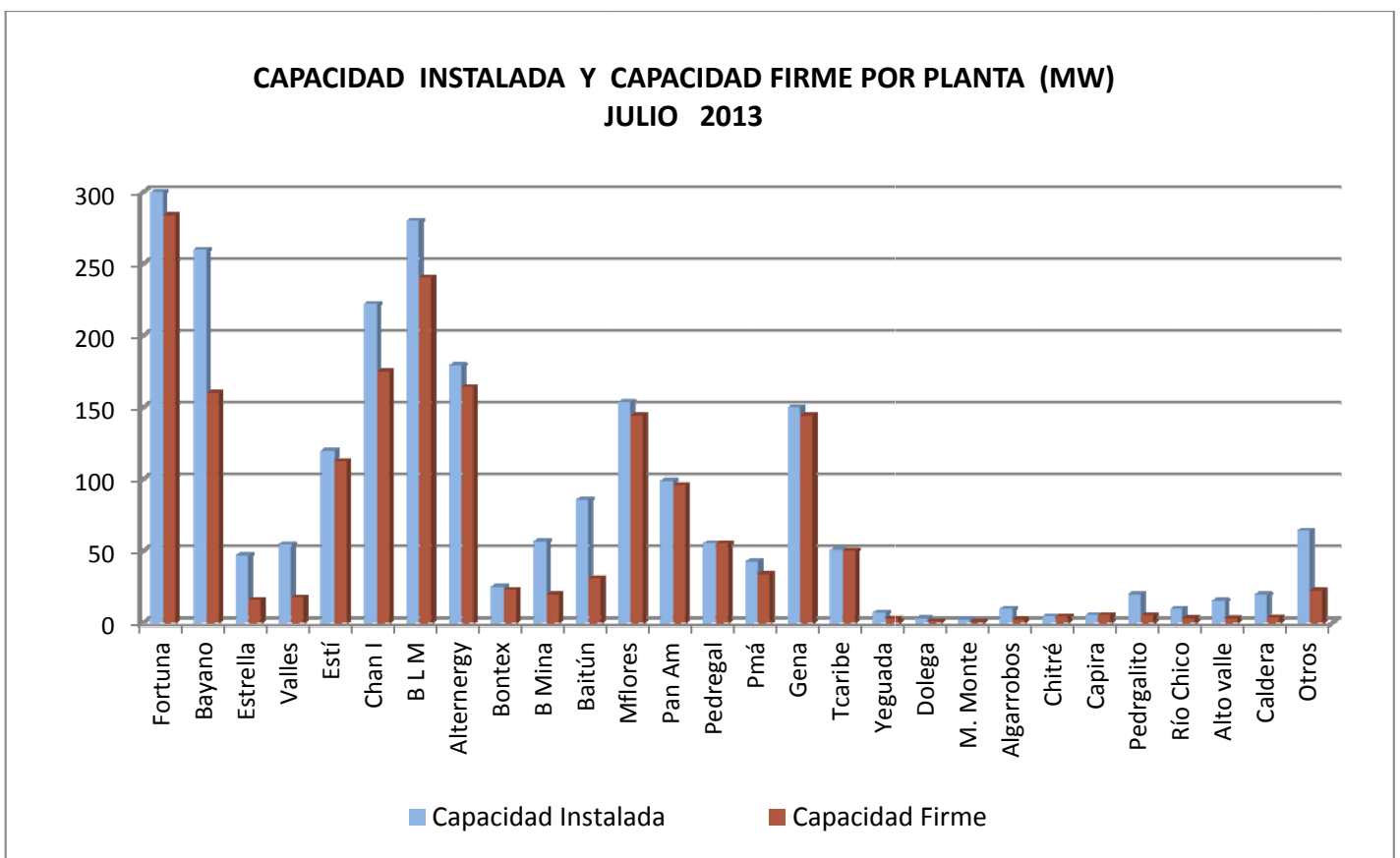
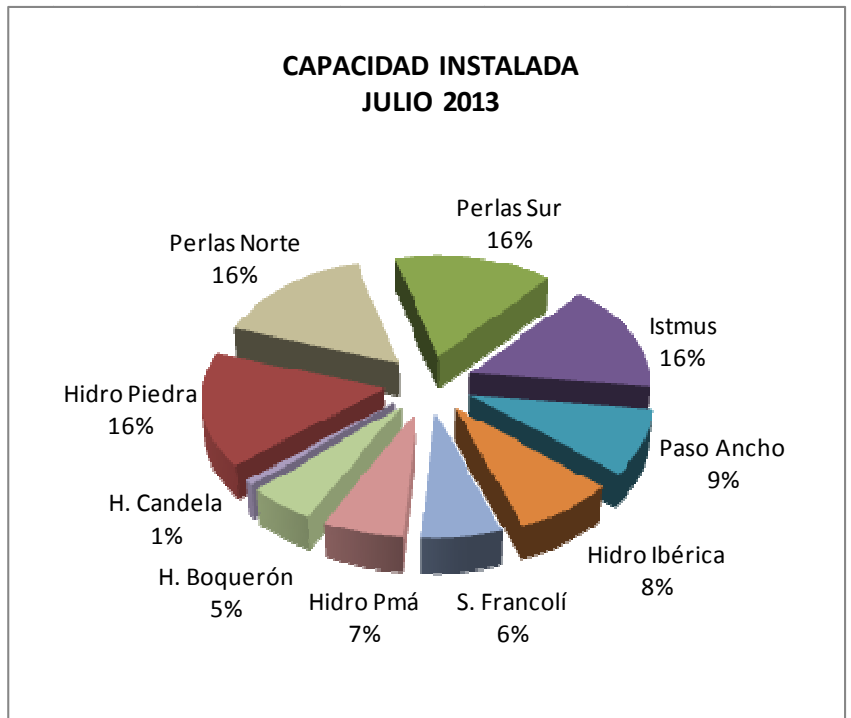
I. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR AGENTE Y POR PLANTA	3
II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL	5
III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS.....	6
IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA.....	7
V. CAPACIDAD INSTALADA 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

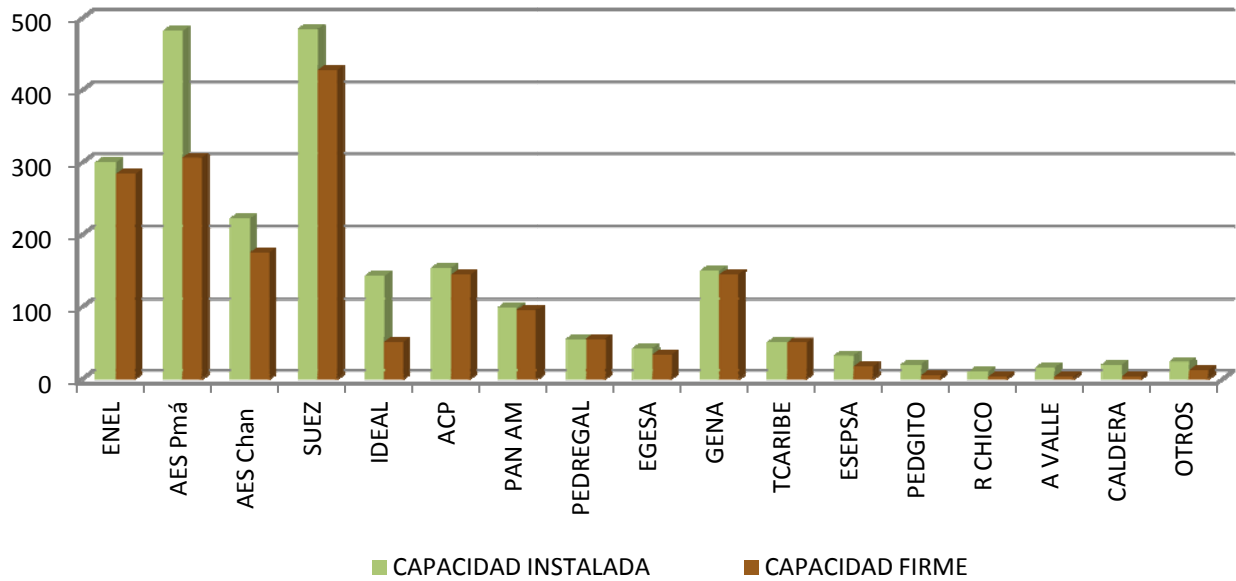
Empresa	Planta	Capacidad Instalada MW	Capacidad Firme MW
ENEL	Fortuna	300.00	284.00
AES Pmá	Bayano	260.00	160.12
AES Pmá	Estrella	47.20	16.13
AES Pmá	Valles	54.76	17.63
AES Pmá	Estí	120.00	112.67
AES Chan	Chan I	222.17	175.33
SUEZ	B L M	280.00	240.50
SUEZ	Alternergy	179.43	164.21
SUEZ	Bontex	25.34	23.04
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

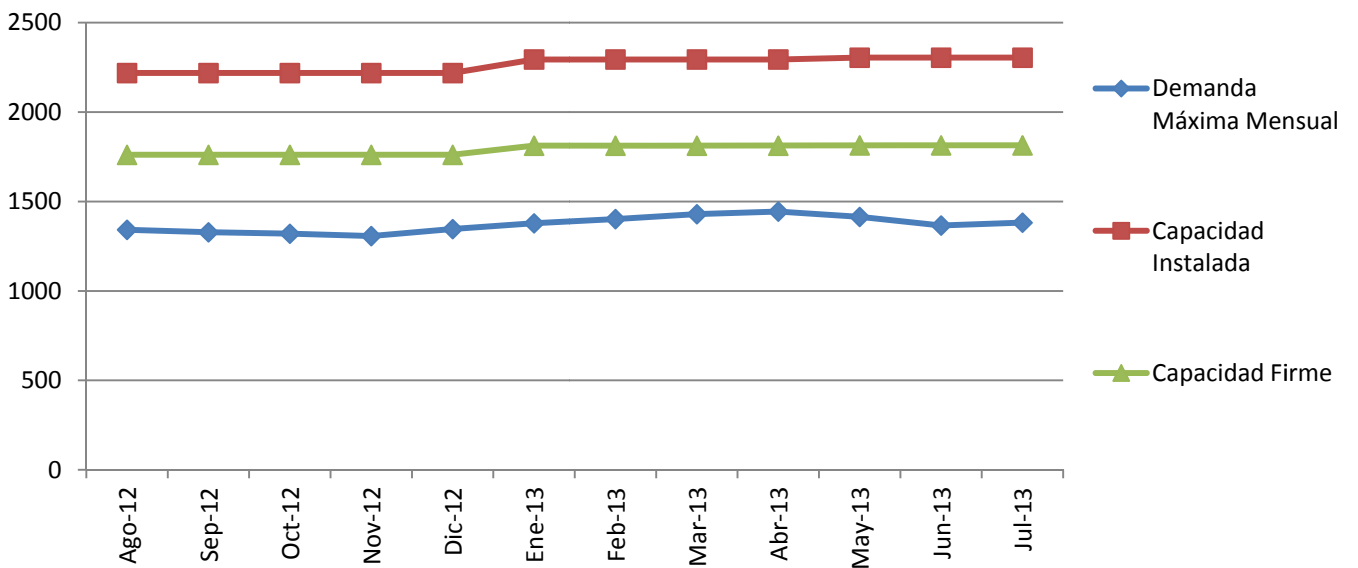


**CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR EMPRESA (MW)
 JULIO 2013**

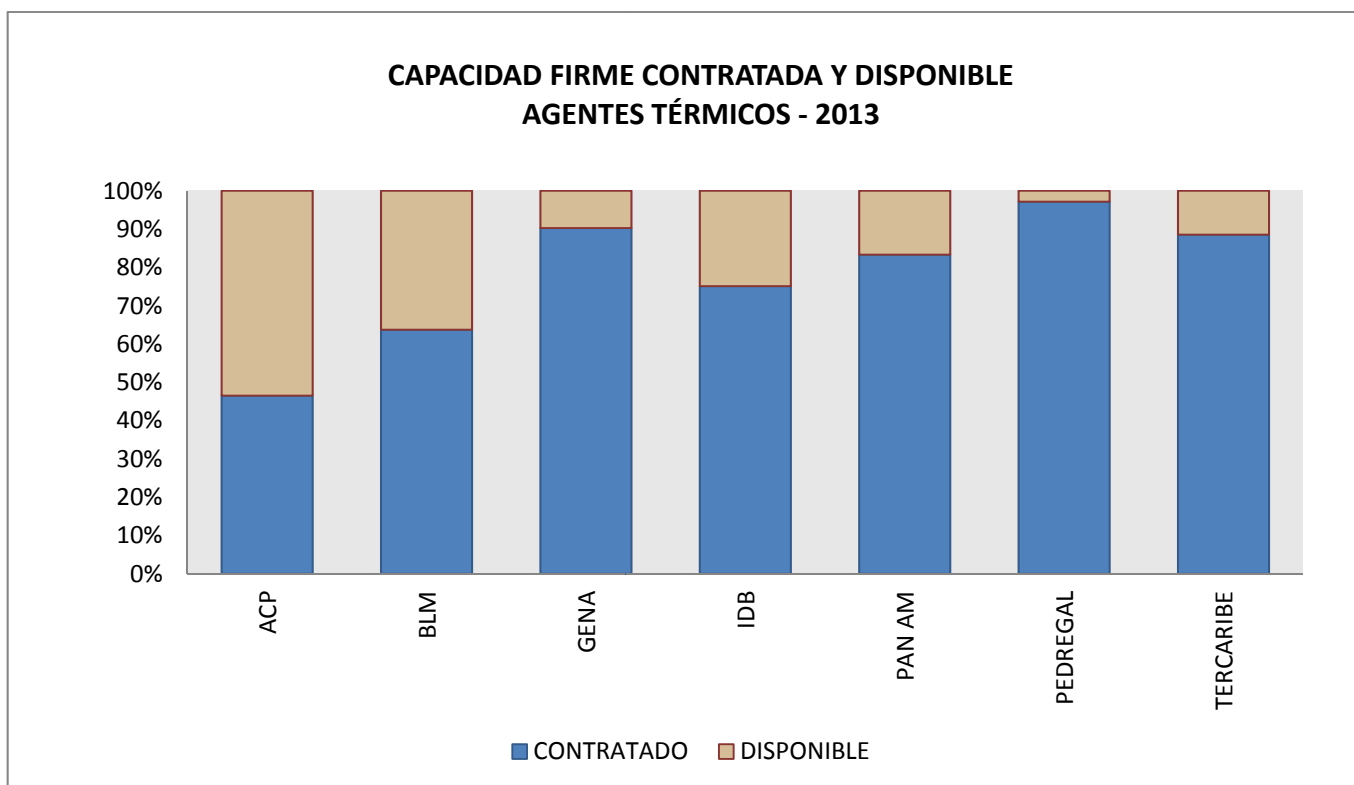
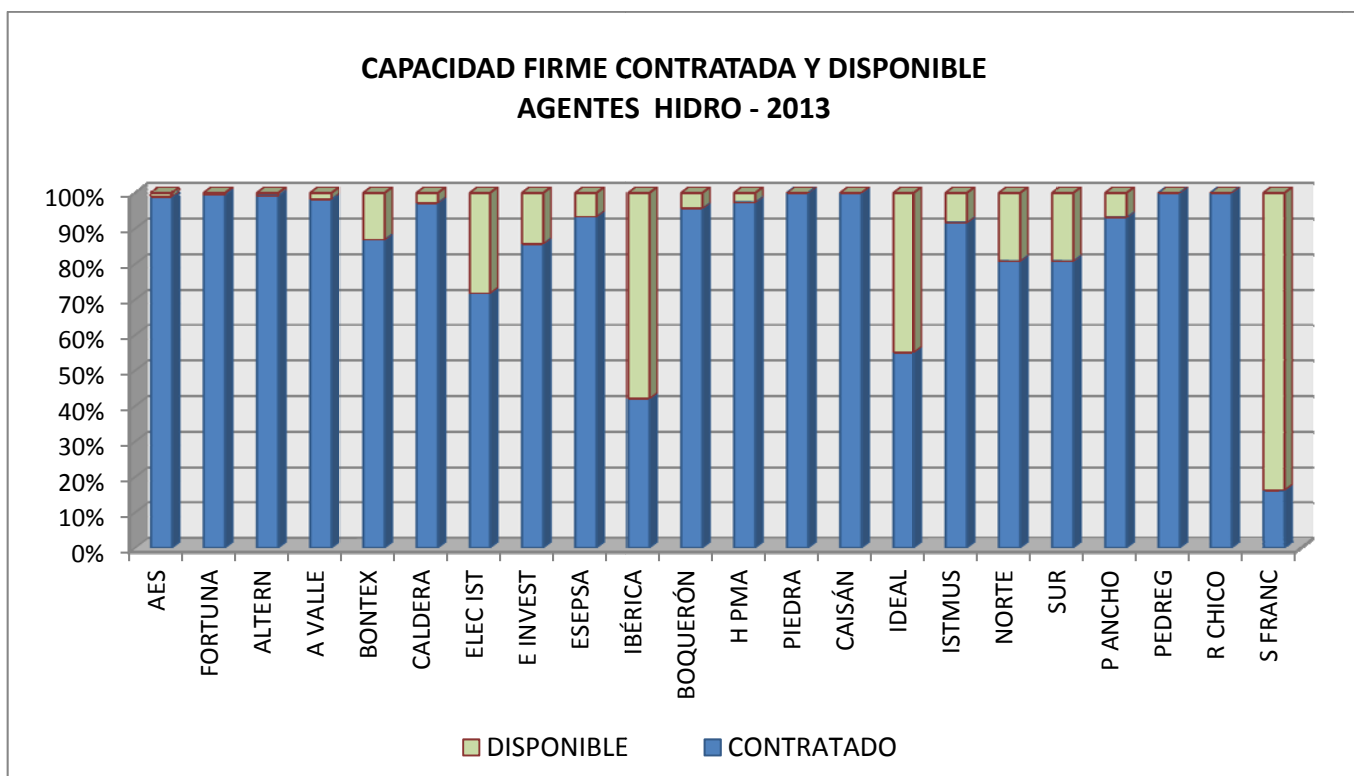


II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL

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

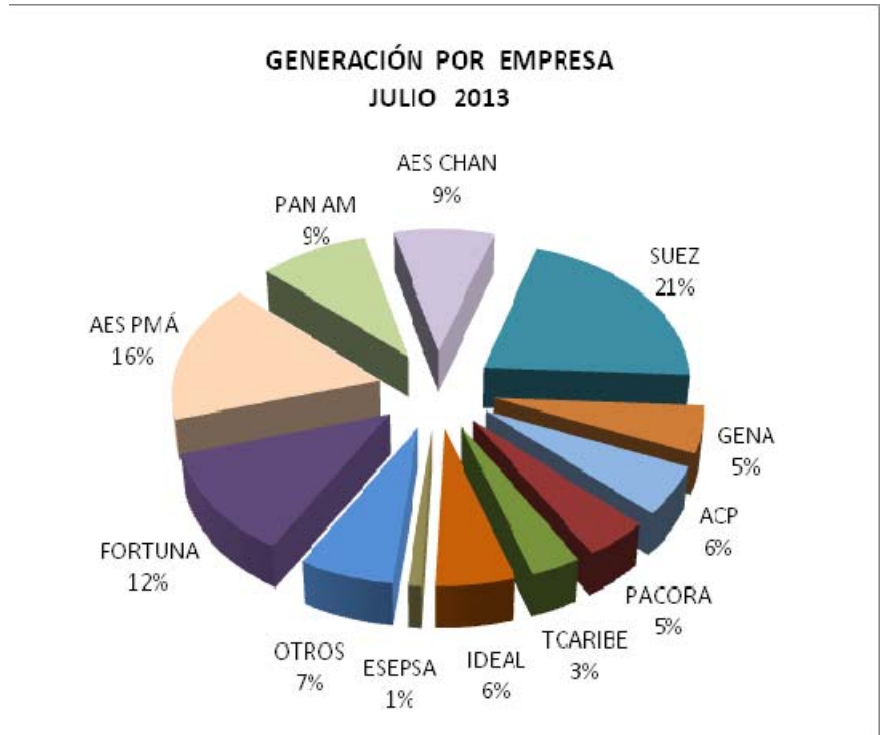


III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS

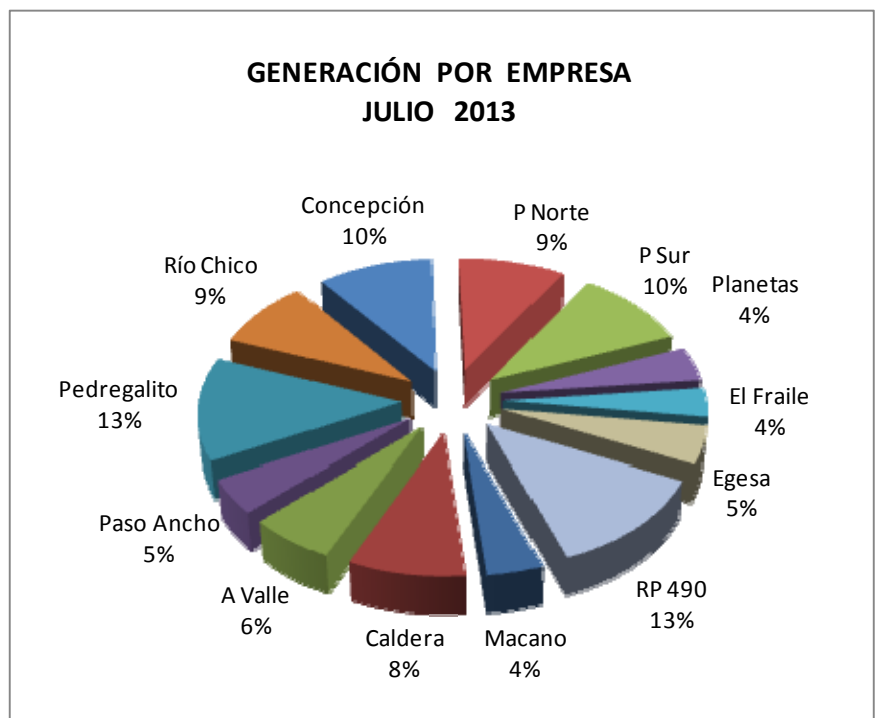


IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA

Empresa	Planta	MWh
ENEL	Fortuna	89,597.15
AES Pmá	Bayano	58,570.5
AES Pmá	Estrella	13,651.0
AES Pmá	Valles	16,707.7
AES Pmá	Estí	31,530.1
AES Chan	Chan I	68,796.7
SUEZ	B L M	77,002.5
SUEZ	Altern	71,265.4
SUEZ	Bontex	6,744.7
IDEAL	Bajo Mina	41,140.0
ACP	Mflores	42,070.1
PAN AM	Pan Am	63,062.7
PEDREGAL	Pedregal	33,394.5
GENA	Gena	40,036.8
TERCARIBE	Tercaribe	25,981.8
ESEPSA	Yeguada	2,644.8
ESEPSA	Dolega	949.8
ESEPSA	M. Monte	847.4
ESEPSA	Algarrobos	2,048.7
ESEPSA	Capira Chit	861.3
OTROS		49,029.39
TOTAL		735,932.82



Empresa	Planta	MWh
H. Boquerón	Macano	1,824.25
Caldera En.	Caldera	3,909.73
Alto valle	A Valle	2,819.41
Paso Ancho	Paso Ancho	2,074.63
Pedregalito	Pedregalito	6,041.12
Río Chico	Río Chico	3,991.54
Istmus	Concepción	4,660.82
Perlas Norte	P Norte	4,265.58
Perlas Sur	P Sur	4,701.07
S. Francolí	Planetas	1,998.83
H. Ibérica	El Fraile	1,683.08
Egesa	Egesa	2,225.60
Hidro Piedra	RP 490	5,772.73
Hidro Pmá	Hidro Pmá	1,576.28
Café Eleta	Candela	56.21
Electrogen	Ege Istmo	1,428.54
TOTAL		49,029.39



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%

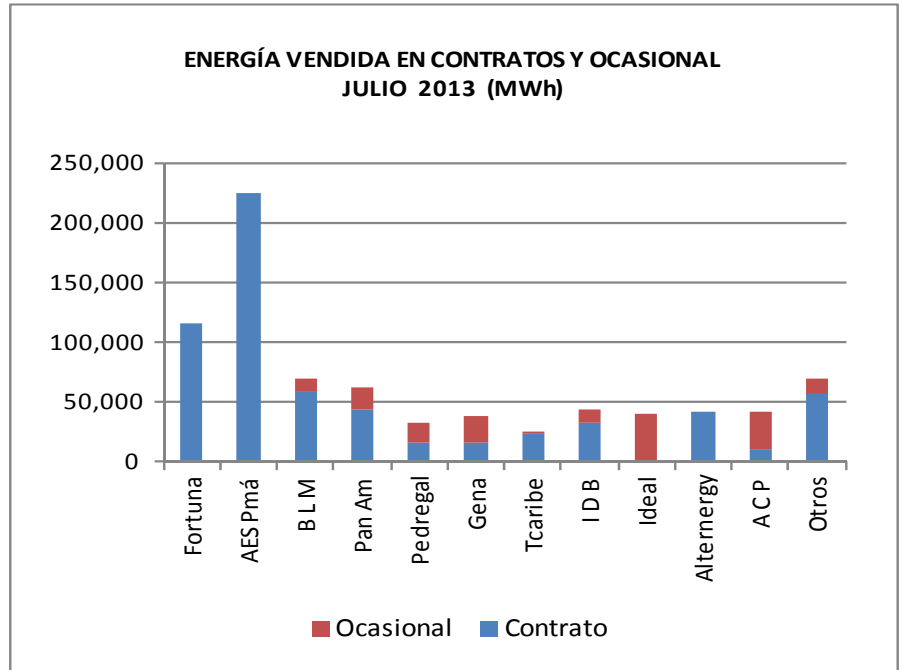


VI. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES

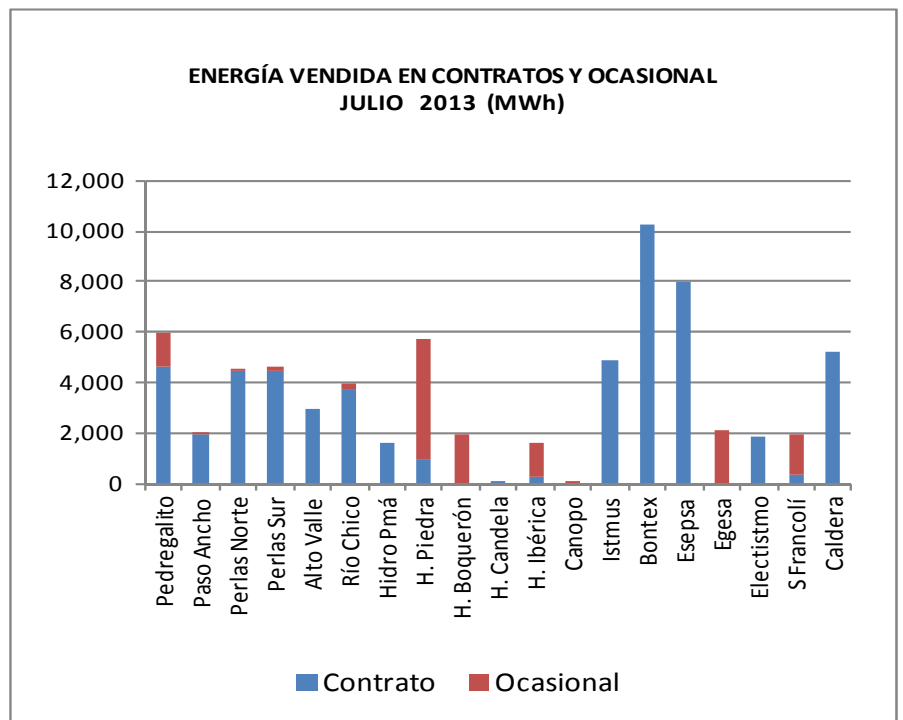
	IMPORTACIÓN	EXPORTACIÓN
	MWh	MWh
TOTAL	0.00	0.00

VII. ENERGÍA VENDIDA EN CONTRATOS Y EN EL MERCADO OCASIONAL

Empresa	Contrato MWh	Ocasional MWh
Fortuna	115,686.80	
AES Pmá	223,857.82	
B L M	59,190.61	10,810.70
Pan Am	43,363.36	18,221.57
Pedregal	16,033.43	15,985.83
Gena	15,629.92	22,717.31
Tcaribe	23,723.01	1,506.31
I D B	32,937.72	10,735.15
Ideal		40,351.16
Alternergy	41,202.75	
A C P	9,680.59	32,389.47
Otros	55,707.37	13,766.11
TOTAL	637,013.38	166,483.61

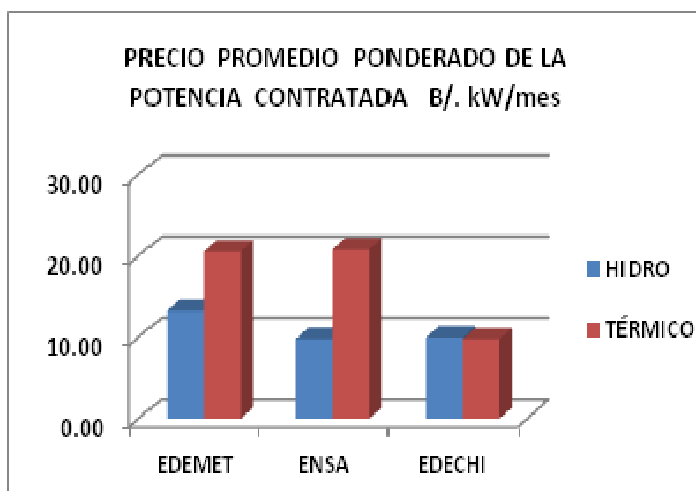


Empresa	Contrato MWh	Ocasional MWh
Pedregalito	4,618.02	1,337.10
Paso Ancho	1,913.57	74.03
Perlas Norte	4,459.40	99.02
Perlas Sur	4,500.33	102.02
Alto Valle	2,965.99	
Río Chico	3,712.42	226.64
Hidro Pmá	1,583.44	
H. Piedra	948.97	4,752.39
H. Boquerón		1,941.79
H. Candela	124.86	
H. Ibérica	252.85	1,380.59
Canopo		123.29
Istmus	4,893.13	
Bontex	10,300.69	
Esepsa	7,973.25	
Egesa		2,142.55
Electistmo	1,871.68	
S Francolí	371.30	1,586.69
Caldera	5,217.47	
TOTAL	55,707.37	13,766.11



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

JULIO	EDEMET			ENSA		
	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	6,637,731.82	3,085,944.18	9,723,676.00	2,548,641.68	5,292,088.74	7,840,730.42
COSTO ENERGÍA (B/.)	14,229,770.32	9,806,139.09	24,035,909.41	9,196,033.66	15,298,599.60	24,494,633.26
COSTO TOTAL (B/.)	20,867,502.14	12,892,083.27	33,759,585.40	11,744,675.34	20,590,688.33	32,335,363.68
ENERGÍA (MWh)	224,071.28	116,910.26	340,981.54	144,901.46	128,347.36	273,248.82
MONÓMICO (B/. /MWh)	93.13	110.27	99.01	81.05	160.43	118.34

JULIO	EDECHI			TOTAL		
	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	644,049.34	224,022.68	868,072.02	9,830,422.84	8,602,055.60	18,432,478.44
COSTO ENERGÍA (B/.)	3,801,290.87	1,099,292.20	4,900,583.06	27,227,094.84	26,204,030.88	53,431,125.73
COSTO TOTAL (B/.)	4,445,340.21	1,323,314.88	5,768,655.08	37,057,517.69	34,806,086.48	71,863,604.16
ENERGÍA (MWh)	49,647.71	6,202.99	55,850.70	418,620.45	251,460.61	670,081.07
MONÓMICO (B/. /MWh)	89.54	213.33	103.29	88.52	138.42	107.25

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	285,051.90	270,296.83	51,190.64	606,539.37
Energía en Ocasional	55,929.64	2,951.99	4,660.06	63,541.69
Total	340,981.54	273,248.82	55,850.70	670,081.06
% Mercado Ocasional	16.40%	1.08%	8.34%	9.48%

Nota: Comparativamente con el mes de junio la energía total aumentó, sin embargo la energía comprada en el mercado ocasional disminuyó, lo cual indica que una mayor parte de la energía fue obtenida mediante contratos.

XI. COSTO MARGINAL DEL SISTEMA

COSTO MARGINAL PROMEDIO DEL MES: **209.06 B./. / MWh**

XII. DEMANDA MÁXIMA

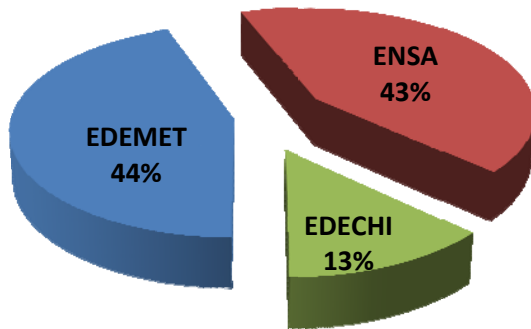
DEMANDA MÁXIMA DEL SIN: **1,443.94 MW**, 17 de abril, 1:21 p. m.

DEMANDA MÁXIMA DEL MES: **1,382.00**

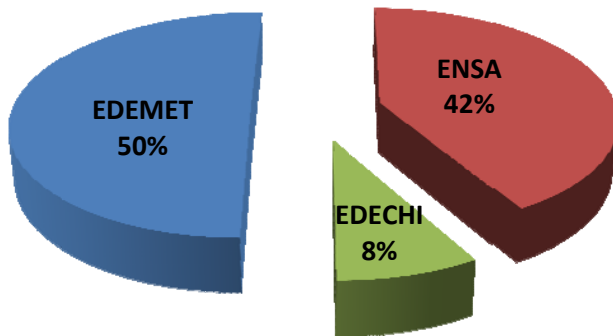
XIII. CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA

JULIO	NÚMERO DE CLIENTES	VENTAS (MWh)	INGRESOS Millones de Balboas
EDEMET	401,706	298,826.74	57,936,602
ENSA	384,188	247,126.00	47,456,000
EDECHI	119,018	49,062.42	7,620,668
TOTAL	904,912	595,015.16	113,013,270

**CLIENTES POR EMPRESA
JULIO 2013**



**VENTAS DE ENERGÍA POR EMPRESA
JULIO 2013**



**INGRESOS POR EMPRESA
JULIO 2013**

