



## **DATOS RELEVANTES DEL MERCADO ELÉCTRICO PANAMEÑO**

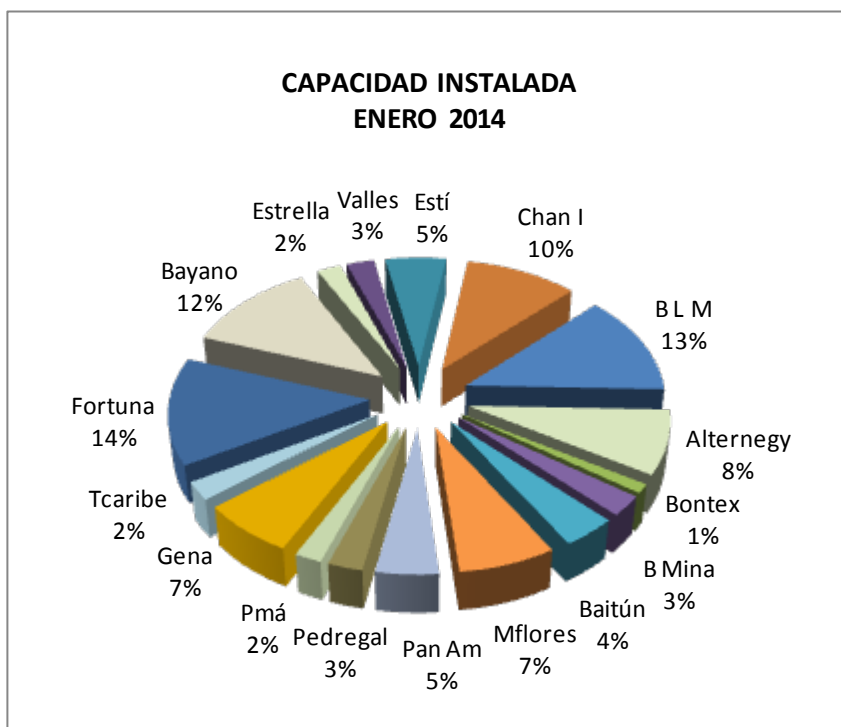
**ENERO DE 2014**

## CONTENIDO

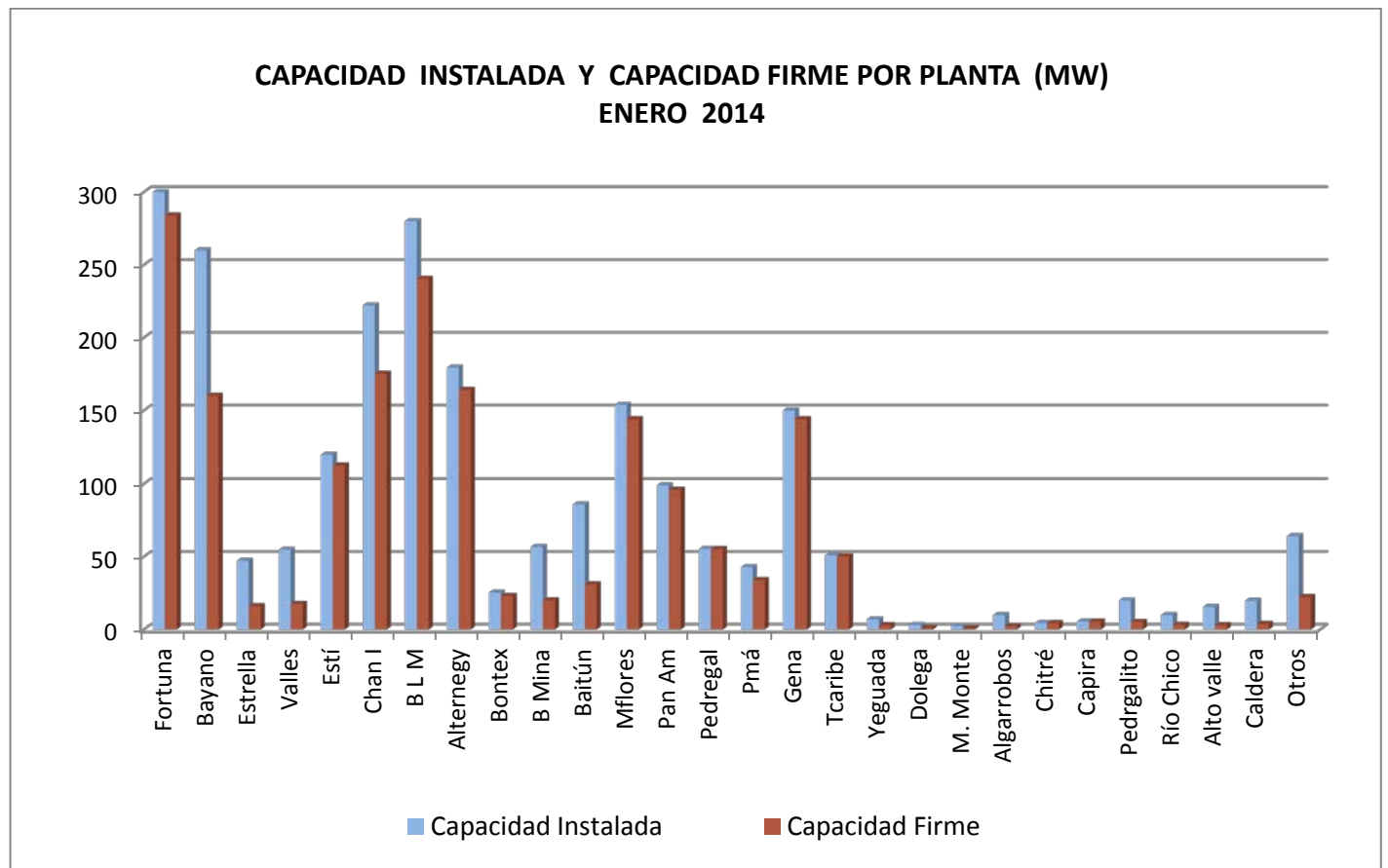
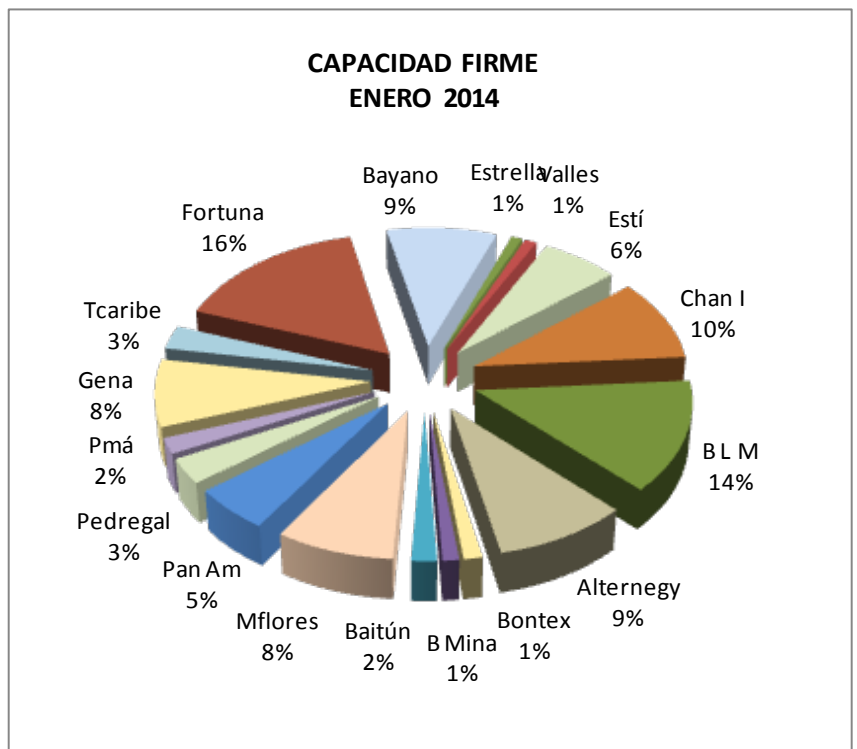
I. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR AGENTE Y POR PLANTA .....	3
II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL .....	5
III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS.....	6
IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA.....	7
V. CAPACIDAD 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.....	11
XII. DEMANDA MÁXIMA .....	12
XIII. CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA.....	12

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

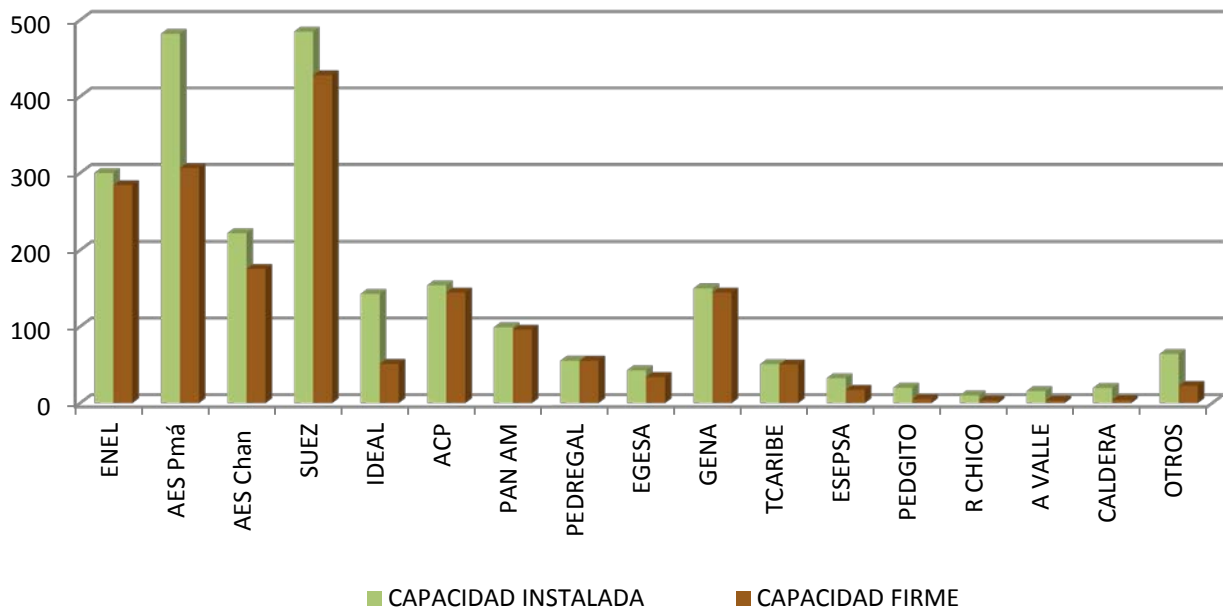
Empresa	Planta	Capacidad	Capacidad
		Instalada MW	Firme MW
ENEL	Fortuna	300.00	284.00
AES Pmá	Bayano	260.00	160.12
AES Pmá	Estrella	47.20	16.13
AES Pmá	Valles	54.76	17.63
AES Pmá	Estí	120.00	112.67
AES Chan	Chan I	222.17	175.33
SUEZ	B L M	280.00	240.50
SUEZ	Alternegy	179.43	164.21
SUEZ	Bontex	25.34	23.04
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	Mendre 1	19.75	3.90
ELECTROG	Mendre 2	7.80	1.56
OTROS	Otros	66.21	22.89
<b>TOTAL</b>		<b>2,355.26</b>	<b>1,826.73</b>



OTROS	Capacidad Instalada	Capacidad Firme
	MW	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
Bugaba 1	2.00	0.50
H. Candela	0.53	0.13
	<b>66.21</b>	<b>22.89</b>

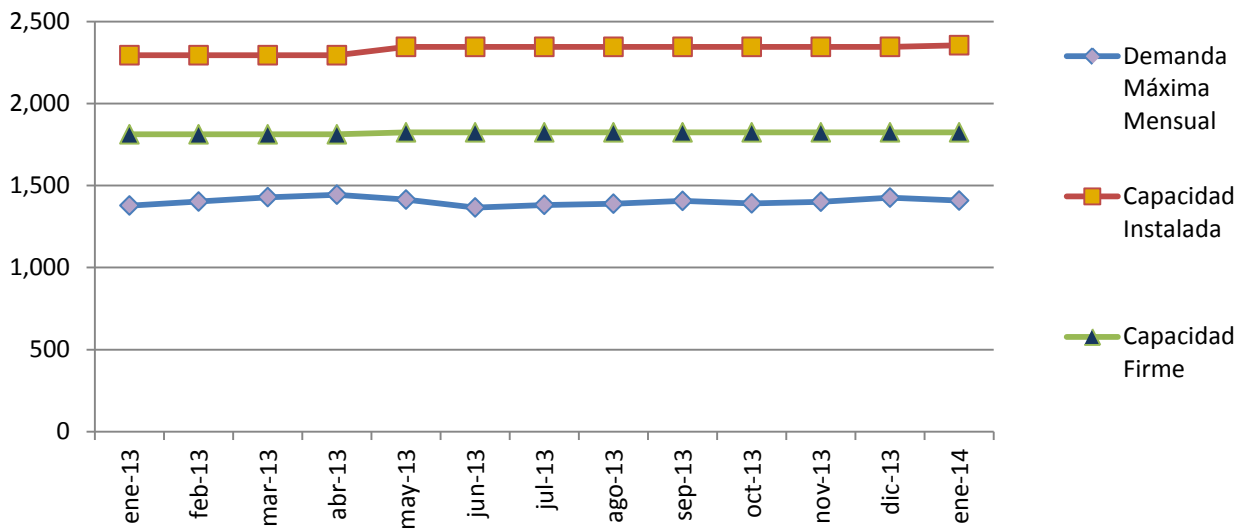


### CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR EMPRESA (MW) ENERO 2014

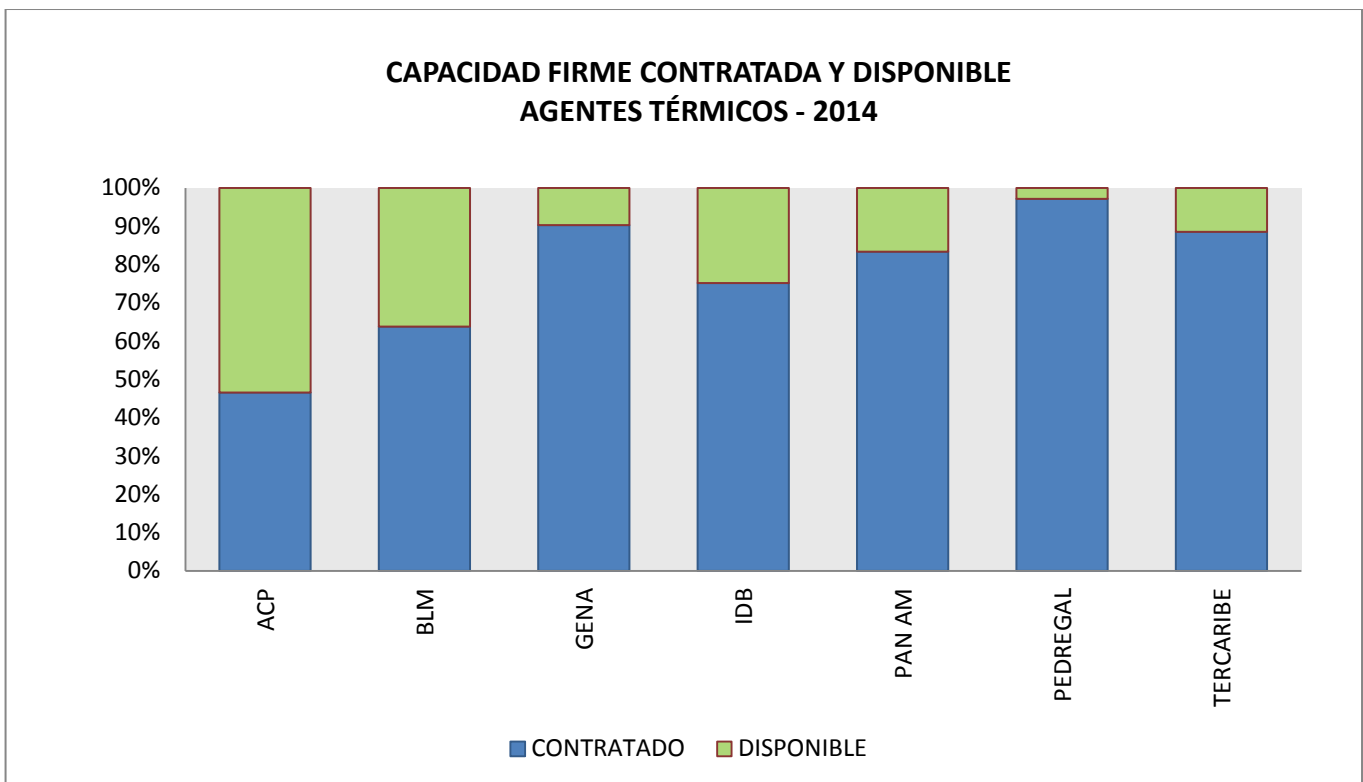
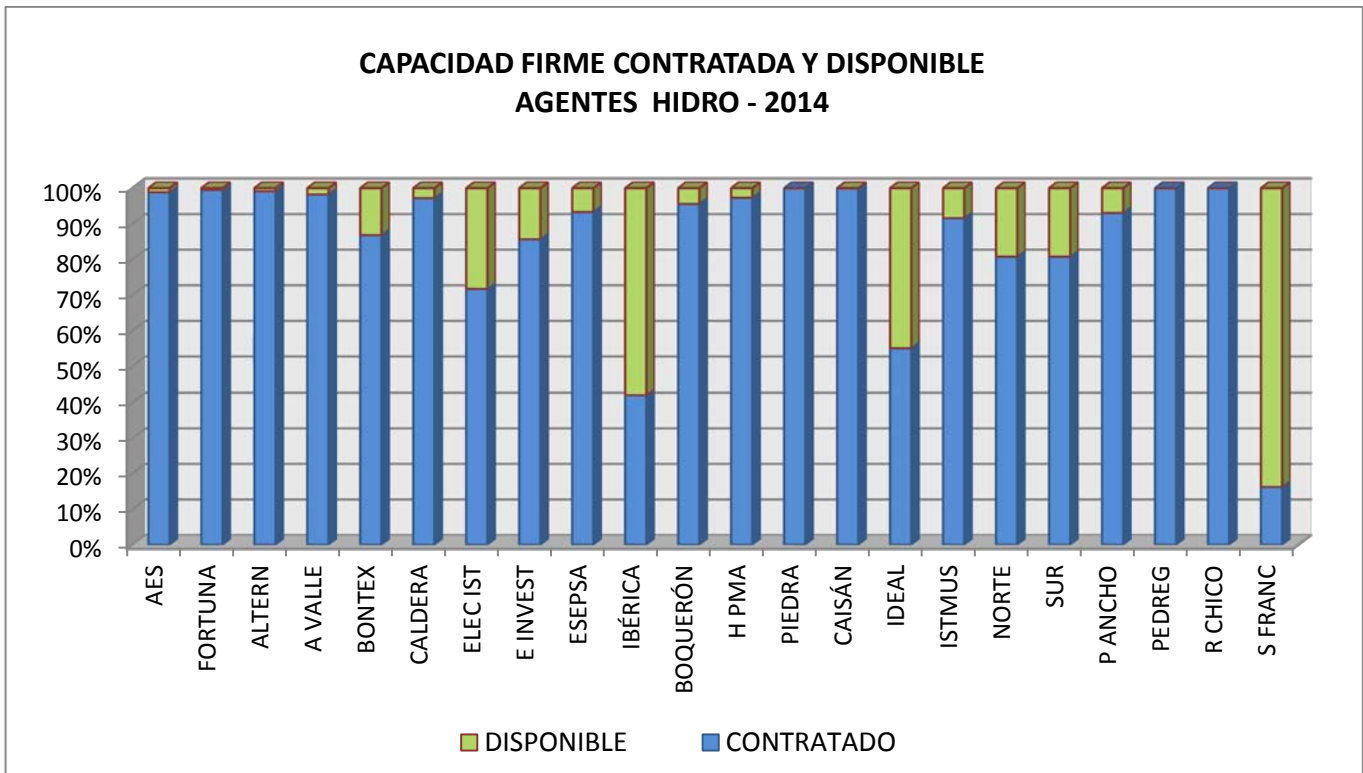


## II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL

### CAPACIDAD INSTALADA, CAPACIDAD FIRME Y DEMANDA MÁXIMA MENSUAL enero 2013 - enero 2014

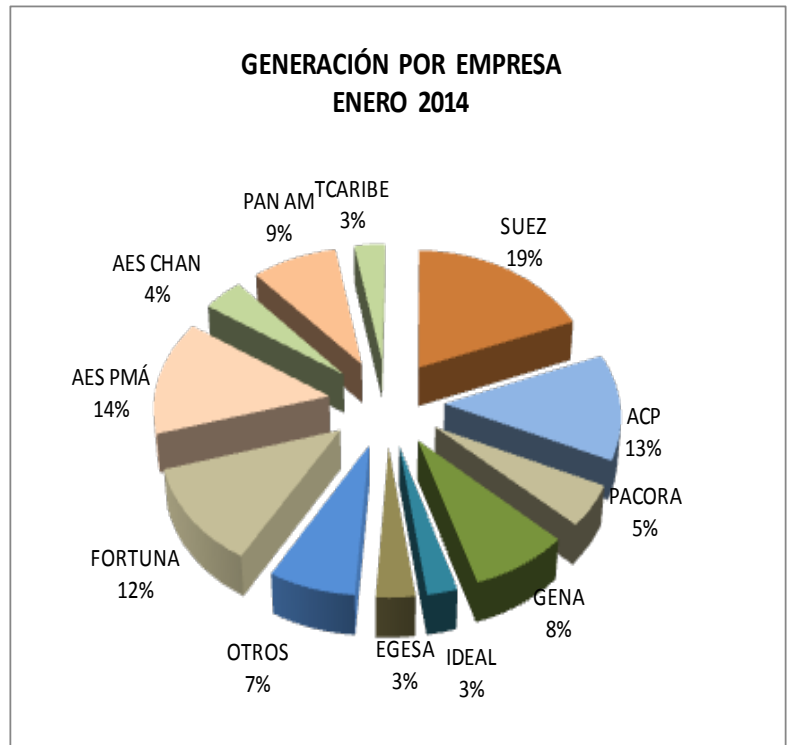


### III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS

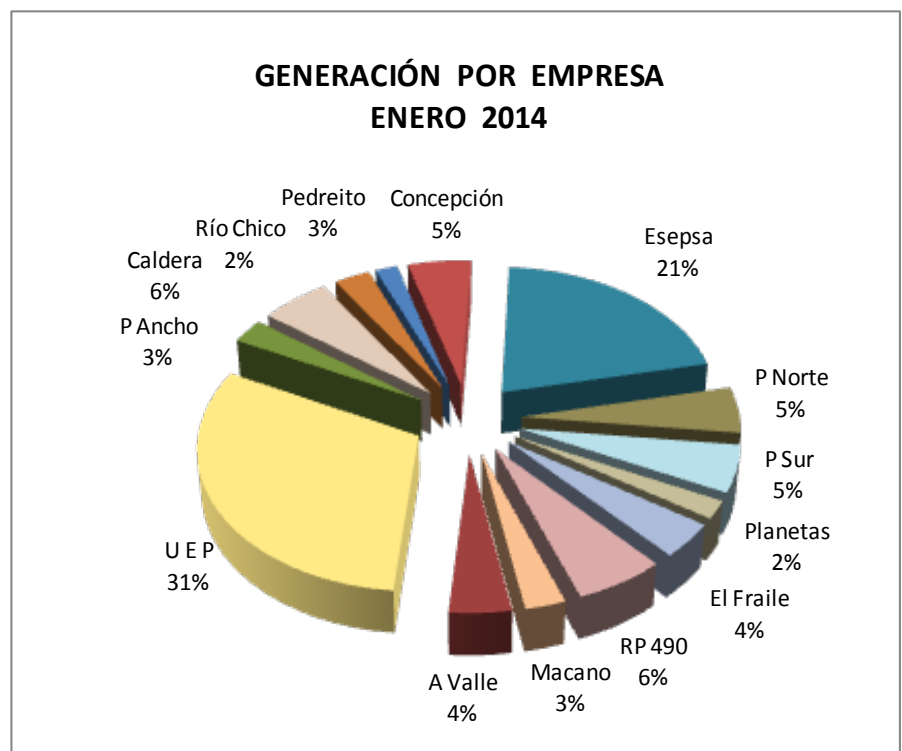


#### IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA

Empresa	Planta	MWh
ENEL	Fortuna	88,014.76
AES Pmá	Bayano	55,758.1
AES Pmá	Estrella	11,982.2
AES Pmá	Valles	13,600.0
AES Pmá	Estí	20,813.5
AES Chan	Chan I	29,838.9
SUEZ	B L M	75,469.0
SUEZ	Alternegy	56,341.3
SUEZ	Bontex	3,839.9
IDEAL	Bajo Mina	18,535.7
ACP	Mflores	94,430.3
PAN AM	Pan Am	62,860.7
PEDREGAL	Pedregal	37,087.4
GENA	Gena	60,506.8
TERCARIBE	Tercaribe	22,636.5
ESEPSA	Yeguada	2,448.9
ESEPSA	Dolega	728.0
ESEPSA	M. Monte	481.8
ESEPSA	Algarrobos	1,833.4
ESEPSA	Capira Chit	4,920.7
OTROS		52,963.02
<b>TOTAL</b>		<b>715,091.00</b>



Empresa	Planta	MWh
H. Boquerón	Macano	1,375.56
Alto valle	A Valle	2,110.40
P Ancho	P Ancho	1,391.78
U E P	U E P	15,600.92
Caldera	Caldera	2,840.55
Pedreito	Pedreito	1,461.27
Río Chico	Río Chico	902.13
Istmus	Concepción	2,584.83
Esepsa	Esepsa	10,412.80
Perlas Norte	P Norte	2,642.14
Perlas Sur	P Sur	2,712.00
S. Francolí	Planetas	1,042.09
H. Ibérica	El Fraile	2,013.62
Hidro Piedra	RP 490	3,070.48
Hidro Pmá	Hidro Pmá	757.54
Nacional En	Bugaba	577.42
Café Eleta	Candela	53.45
S Lorenzo	S Lorenzo	83.39
Electrogen	Ege Istmo	1,330.67
<b>TOTAL</b>		<b>52,963.02</b>



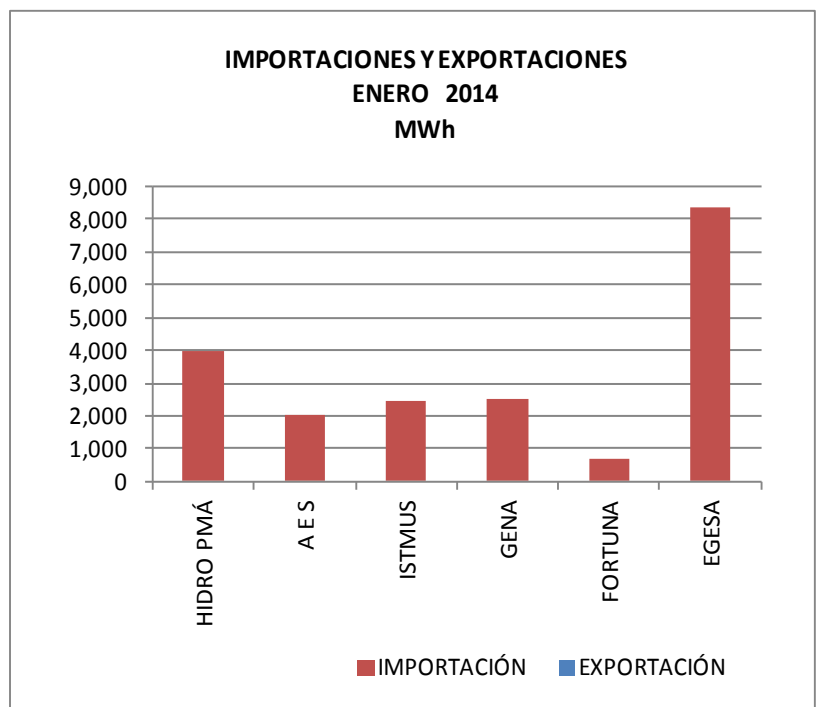
## V. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA

TIPO DE PLANTA	MW	%
HIDRO CON EMBALSE	560.00	23%
HIDRO SIN EMBALSE	934.09	38%
TÉRMICO	954.14	39%
<b>TOTAL</b>	<b>2,448.23</b>	<b>100%</b>



## VI. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES

	EXPORTACIÓN MWh	IMPORTACIÓN MWh
HIDRO		3,950.82
PMÁ		2,024.81
A E S		2,434.34
ISTMUS		2,524.78
GENA		662.20
FORTUNA		8,383.36
EGESA		
<b>TOTAL</b>	<b>0.00</b>	<b>19,980.31</b>

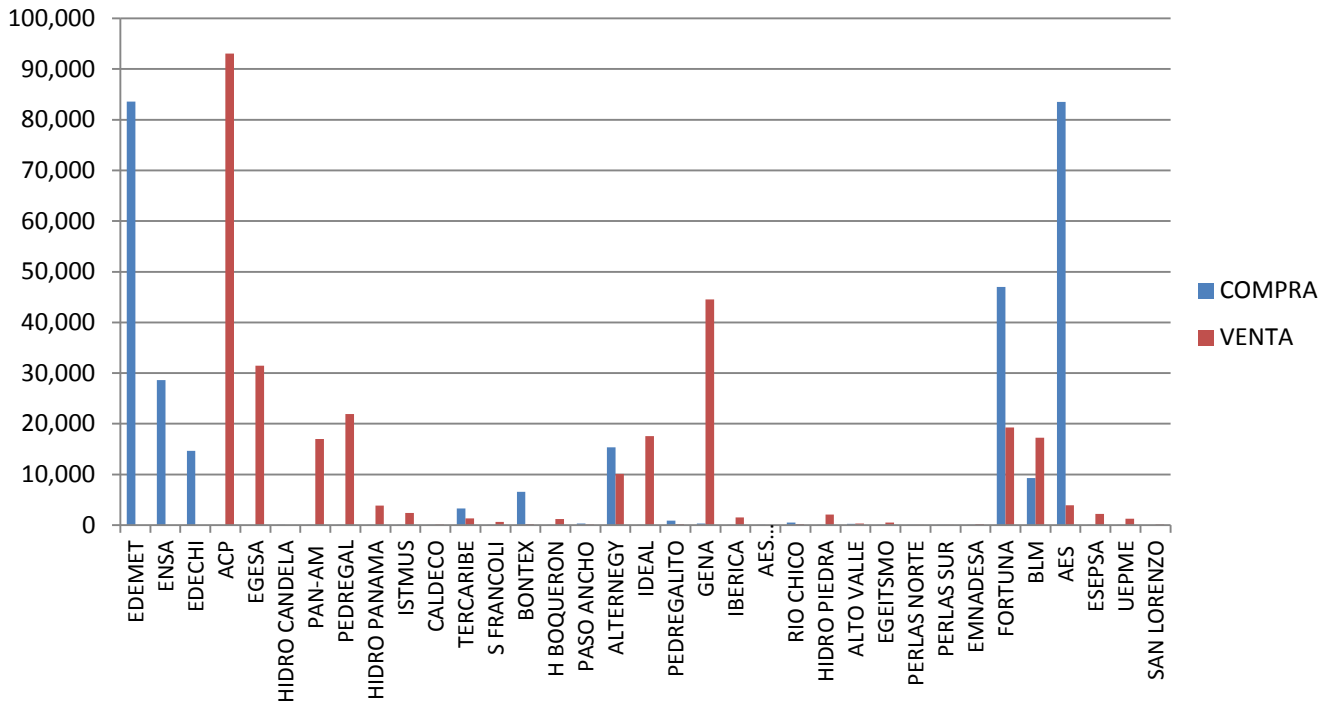




## VII. COMPRA Y VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL

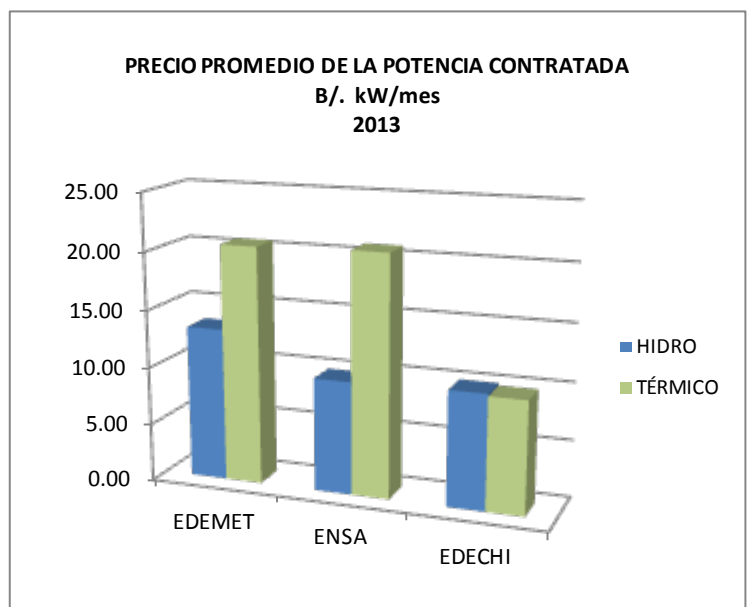
MERCADO OCASIONAL ENERO 2014				
EMPRESA	COMPRA		VENTA	
	MWh	USD	MWh	USD
EDEMET	83,555.02	23,903,295.89	0.00	0.00
ENSA	28,603.79	8,181,707.59	0.00	0.00
EDECHI	14,661.72	4,194,102.96	0.00	0.00
ACP	0.00	0.00	93,030.80	26,516,181.26
EGESA	0.00	0.00	31,458.18	8,989,828.00
HIDRO CANDELA	0.90	258.78	0.00	0.00
PAN-AM	43.57	12,514.36	16,986.97	4,820,811.26
PEDREGAL	55.38	16,036.56	21,898.41	6,249,195.60
HIDRO PANAMA	7.68	2,201.40	3,879.49	1,105,339.48
ISTMUS	3.70	1,077.01	2,396.64	678,848.15
CALDECO	45.78	14,117.60	112.78	32,311.12
TERCARIBE	3,266.19	939,253.40	1,313.27	370,560.00
S FRANCOLI	2.40	674.29	636.00	182,395.09
BONTEX	6,544.76	1,864,250.70	186.78	53,822.66
H BOQUERON	1.07	310.19	1,179.33	336,646.75
PASO ANCHO	349.94	99,167.17	104.73	29,943.98
ALTERNEGY	15,386.22	4,387,124.00	10,094.37	2,874,551.88
IDEAL	85.70	24,308.67	17,570.59	5,043,784.00
PEDREGALITO	867.34	246,100.92	181.44	52,178.48
GENA	350.12	100,878.09	44,564.43	12,658,846.19
IBERICA	2.90	853.00	1,508.59	431,065.74
AES CHAN	58.11	16,557.00	0.00	0.00
RIO CHICO	537.00	152,571.00	184.64	53,089.28
HIDRO PIEDRA	12.74	3,676.77	2,063.88	589,065.00
ALTO VALLE	233.80	65,940.07	335.57	95,824.00
EGEITSMO	13.81	3,921.00	514.17	146,731.14
PERLAS NORTE	11.48	3,289.78	11.59	3,300.00
PERLAS SUR	15.81	4,544.23	15.15	4,350.67
EMNADESA	7.90	2,274.00	196.90	56,284.00
FORTUNA	46,976.02	13,302,999.30	19,276.88	5,561,715.65
BLM	9,286.27	2,681,208.98	17,239.60	4,895,927.35
AES	83,509.68	23,771,006.00	3,929.00	1,125,419.00
ESEPSA	26.24	7,591.53	2,221.30	633,567.19
UEPME	1.69	488.35	1,284.80	370,323.47
SAN LORENZO	0.00	0.00	148.45	42,284.70
	<b>294,524.73</b>	<b>84,004,300.59</b>	<b>294,524.73</b>	<b>84,004,191.09</b>

**ENERGÍA COMPRADA Y VENDIDA EN EL MERCADO OCASIONAL  
ENERO 2014 (MWh)**



**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

ENERO	EDEMET			ENSA		
	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	7,399,699.96	2,836,224.00	10,235,923.96	2,222,316.36	5,049,586.44	7,271,902.79
COSTO ENERGÍA (B/.)	12,202,119.07	9,021,299.80	21,223,418.87	7,650,228.14	14,506,499.09	22,156,727.23
COSTO TOTAL (B/.)	19,601,819.03	11,857,523.80	31,459,342.83	9,872,544.50	19,556,085.53	29,428,630.02
ENERGÍA (MWh)	211,720.03	54,684.65	266,404.68	116,156.33	134,075.68	250,232.02
MONÓMICO (B/. /MWh)	92.58	216.83	118.09	84.99	145.86	117.61

ENERO	EDECHI			TOTAL		
	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	834,540.54	170,558.20	1,005,098.74	10,456,556.86	8,056,368.64	18,512,925.49
COSTO ENERGÍA (B/.)	2,854,889.36	1,096,943.75	3,951,833.11	22,707,236.57	24,624,742.65	47,331,979.22
COSTO TOTAL (B/.)	3,689,429.90	1,267,501.95	4,956,931.86	33,163,793.43	32,681,111.28	65,844,904.71
ENERGÍA (MWh)	39,939.73	5,521.35	45,461.08	367,816.09	194,281.68	562,097.78
MONÓMICO (B/. /MWh)	92.37	229.56	109.04	90.16	168.22	117.14

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

MWh	EDEMET	ENSA	EDECHI	TOTAL
Energía en Contratos	266,404.68	250,232.02	45,461.08	562,097.78
Energía en Ocasional	83,555.03	28,606.00	14,658.33	126,819.36
Total	349,959.71	278,838.02	60,119.41	688,917.14
% Mercado Ocasional	23.88%	10.26%	24.38%	18.41%

## XI. COSTO MARGINAL DEL SISTEMA

COSTO MARGINAL PROMEDIO DEL MES: **285.45 B/. / MWh**

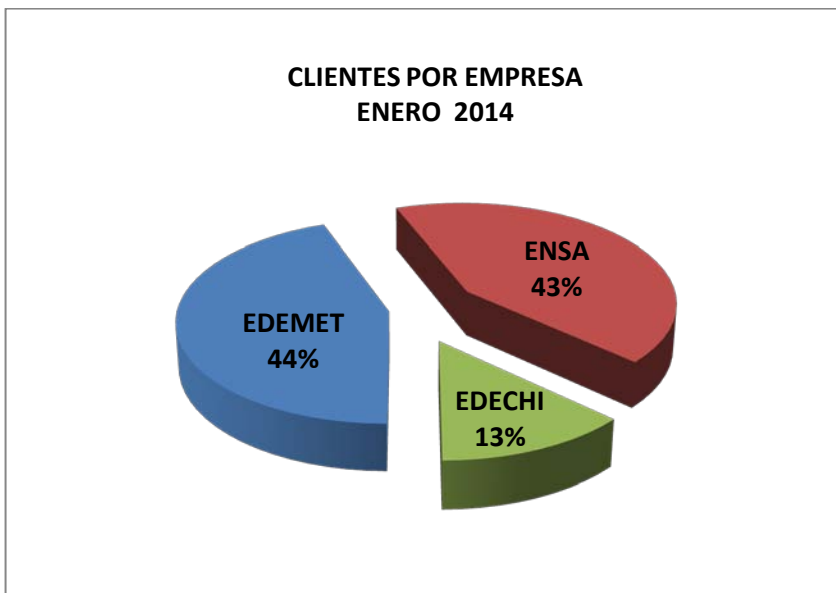
## XII. DEMANDA MÁXIMA

DEMANDA MÁXIMA DEL SIN: **1,443.94 MW**, 17 de abril de 2013, 1:21 p. m.

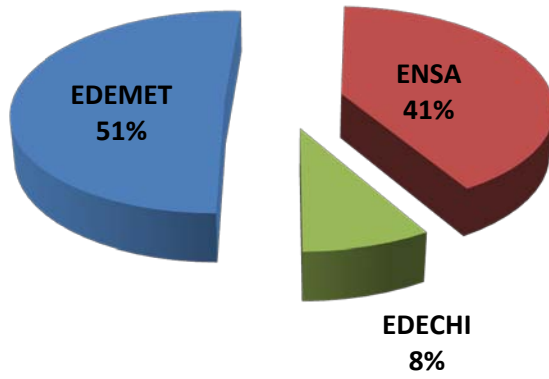
DEMANDA MÁXIMA DEL MES enero 2014: **1,408.00**

## XIII. CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA

	<b>NÚMERO DE CLIENTES</b>	<b>VENTAS (MWh)</b>	<b>INGRESOS Millones de Balboas</b>
EDEMET	408,938	302,815.00	58,518,937
ENSA	391,993	243,285.00	46,487,000
EDECHI	120,850	49,960.00	7,834,443
<b>TOTAL</b>	<b>921,781</b>	<b>596,060.00</b>	<b>112,840,380</b>



**VENTAS DE ENERGÍA POR EMPRESA  
ENERO 2014**



**INGRESOS POR EMPRESA  
ENERO 2014**

