



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

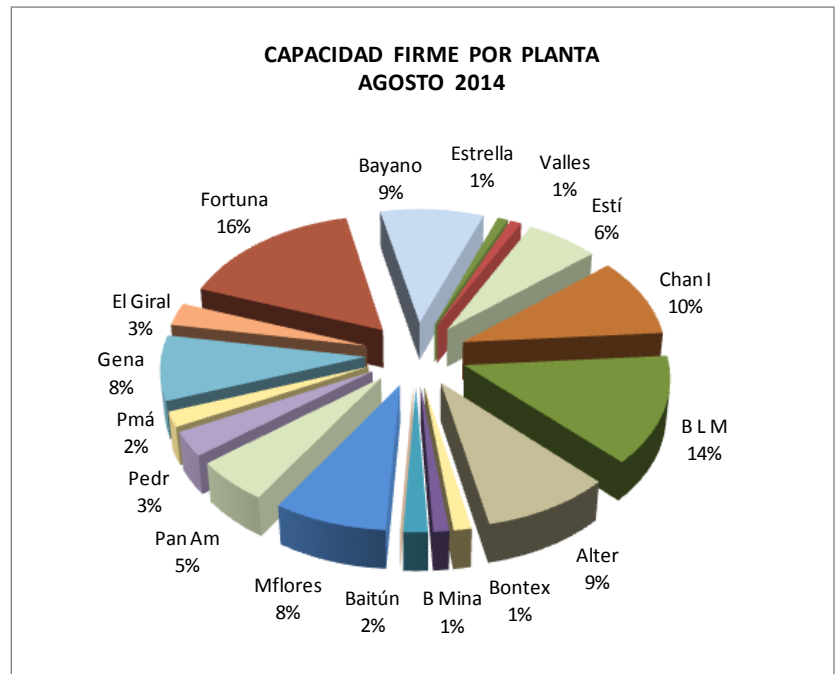
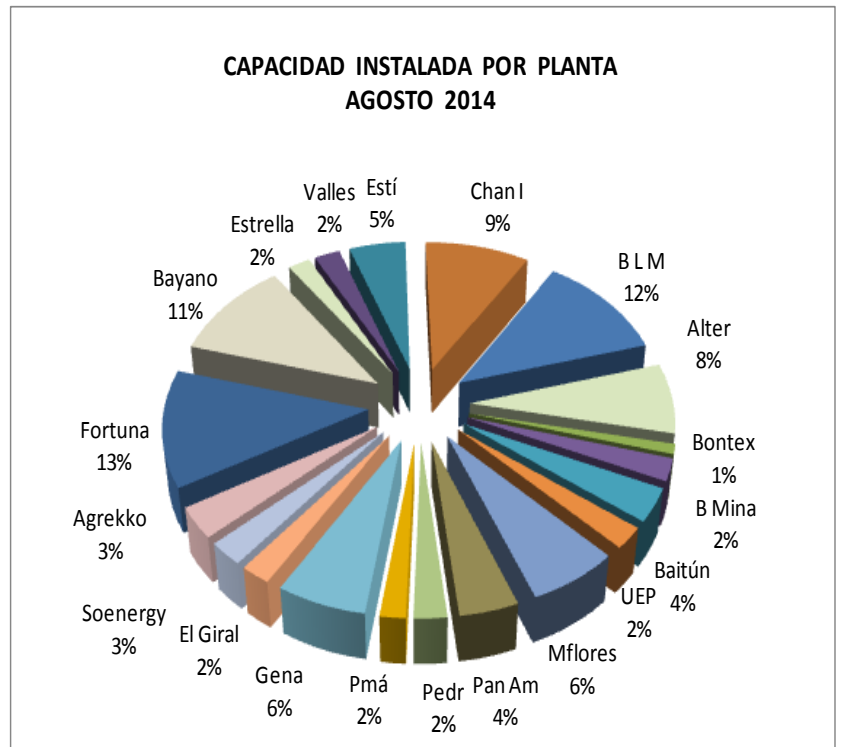
**AGOSTO DE 2014**

## CONTENIDO

I. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR AGENTE Y POR PLANTA .....	3
II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL .....	6
III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS.....	7
IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA.....	8
V. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA.....	10
VI. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES .....	10
VII. COMPRA Y VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL.....	11
VIII. PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE LA POTENCIA CONTRATADA.....	12
IX. COSTO MARGINAL DEL SISTEMA.....	13
X. DEMANDA MÁXIMA MENSUAL Y ANUAL.....	13
XI. COSTOS DE POTENCIA Y ENERGÍA CONTRATADA.....	14
XII. ENERGÍA ADQUIRIDA EN CONTRATOS Y EN EL MERCADO OCASIONAL POR LAS DISTRIBUIDORAS.....	14
XIII. CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA.....	15

## 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	Alter	179.43	164.21
SUEZ	Bontex	25.34	23.04
IDEAL	B Mina	56.80	20.07
IDEAL	Baitún	85.90	31.09
U E P	U E P	55.00	0.00
ACP	Mflores	153.92	144.50
PAN AM	Pan Am	99.00	96.00
PEDR	Pedr	55.35	55.35
EGESA	Pmá	42.80	34.00
GENA	Gena	150.00	144.50
VALLEY	El Giral	50.85	50.40
SOENERGY	Soenergy	60.00	60.00
AGREKKO	Agrekko	80.00	80.00
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	67.49	22.89
<b>TOTAL</b>		<b>2,551.54</b>	<b>1,966.73</b>

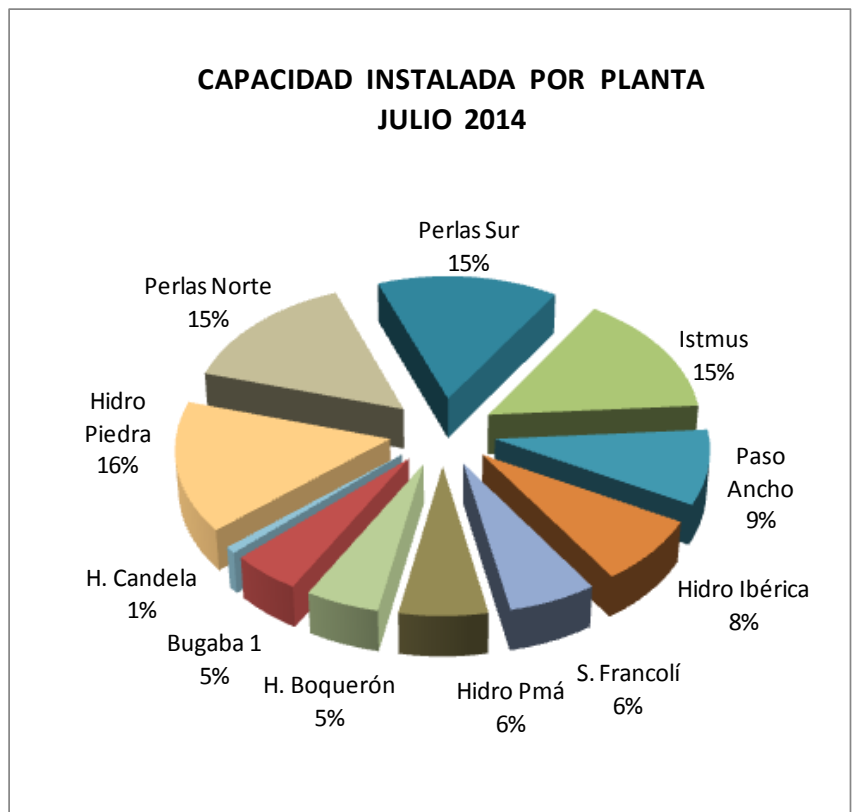


Empresa	Capacidad Instalada	Capacidad Firme
	MW	MW
ENEL	300.00	284.00
AES Pmá	704.13	481.88
SUEZ	484.77	427.75
IDEAL	142.70	51.16
U E P	55.00	0.00
ACP	153.92	144.50
PAN AM	99.00	96.00
PEDR	55.35	55.35
EGESA	42.80	34.00
GENA	150.00	144.50
SOENERGY	60.00	60.00
AGREKKO	80.00	80.00
VALLEY	50.85	50.40
ESEPSA	32.48	17.31
PEDREG	20.00	5.25
OTROS	67.49	22.89
R CHICO	10.00	3.22
A VALLE	15.50	3.06
CALDERA	19.75	3.90
ELECTROG	7.80	1.56
<b>TOTAL</b>	<b>2,551.54</b>	<b>1,966.73</b>

**CAPACIDAD INSTALADA POR EMPRESA  
 AGOSTO 2014**

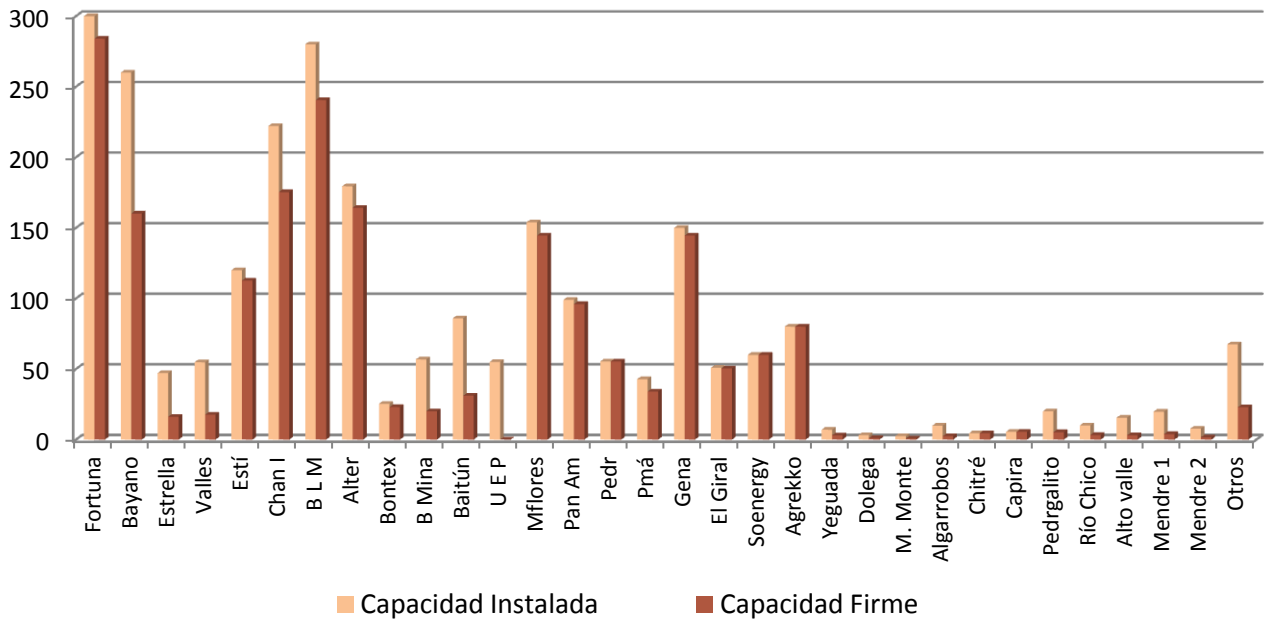


**CAPACIDAD INSTALADA POR PLANTA  
 JULIO 2014**

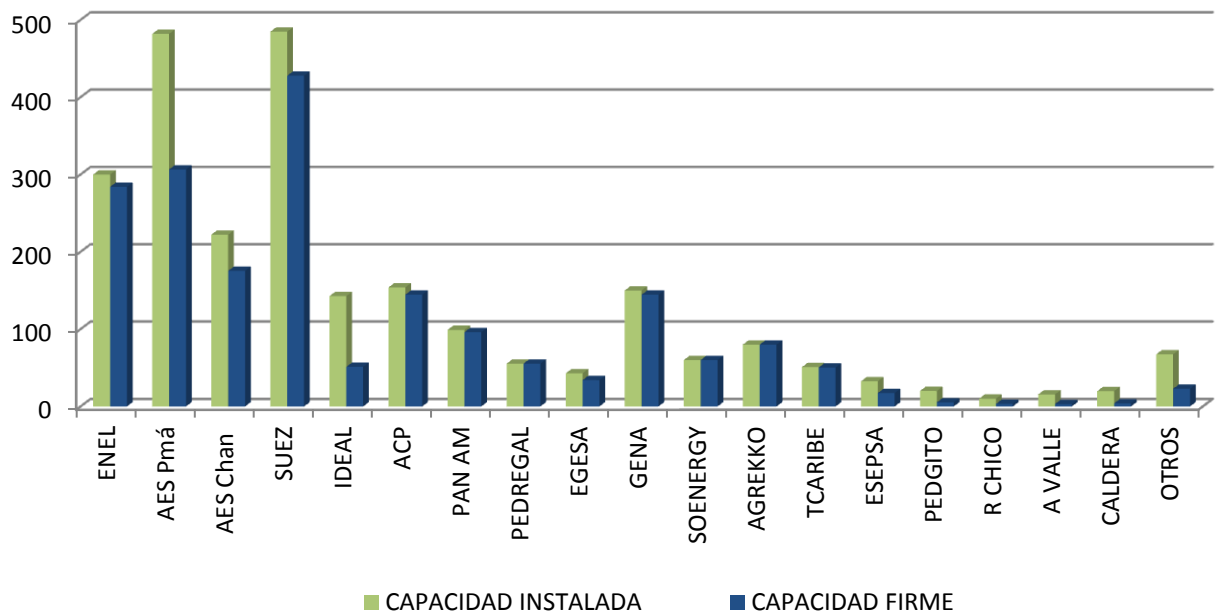


OTROS	Capacidad Instalada	Capacidad Firme
	MW	MW
Hidro Piedra	10.50	3.00
Perlas Norte	10.00	2.46
Perlas Sur	10.00	2.46
Istmus	10.00	2.49
Paso Ancho	6.00	4.30
Hidro Ibérica	5.30	5.00
S. Francolí	4.18	0.91
Hidro Pmá	4.20	0.74
H. Boquerón	3.50	0.90
Bugaba 1	3.28	0.50
H. Candela	0.53	0.13
<b>TOTAL</b>	<b>67.49</b>	<b>22.89</b>

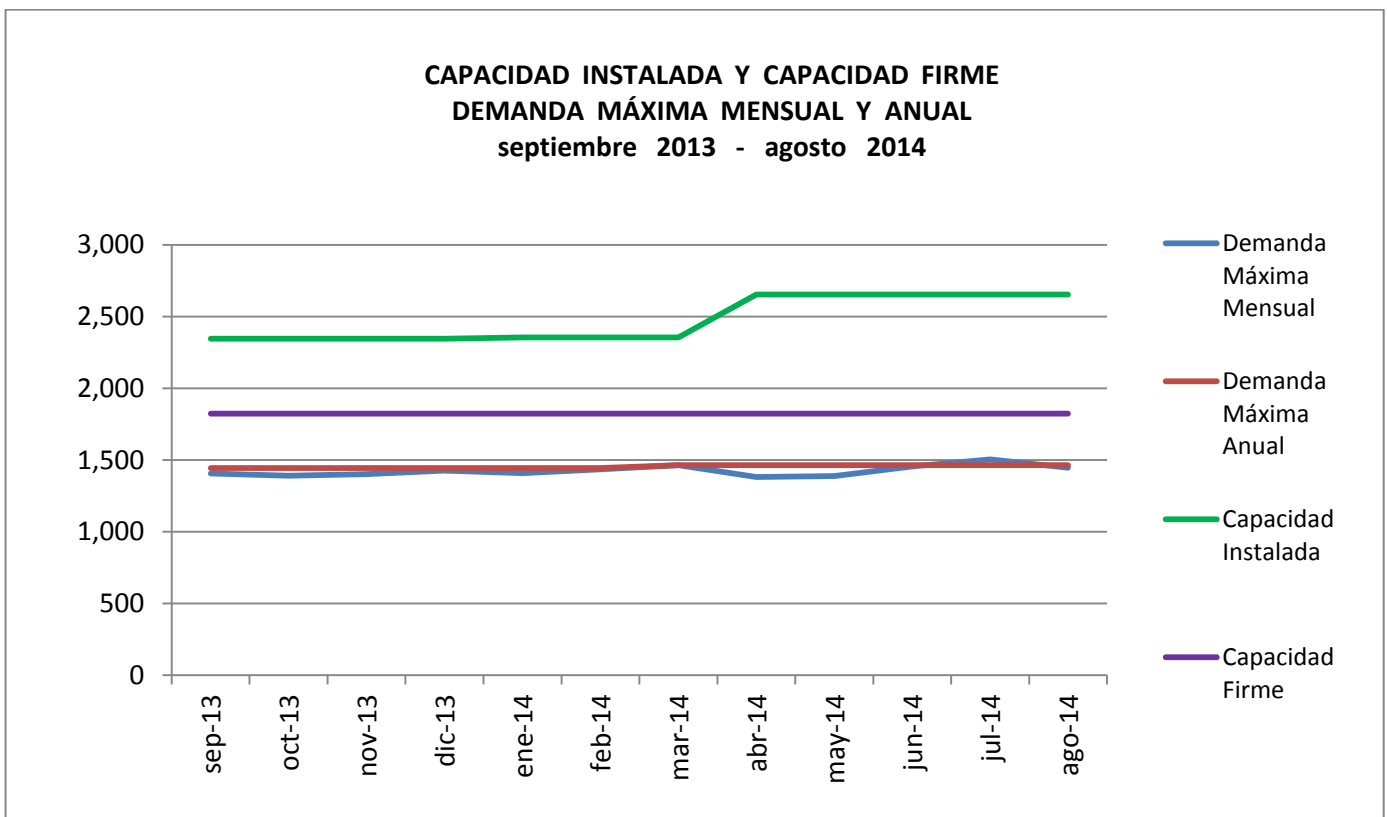
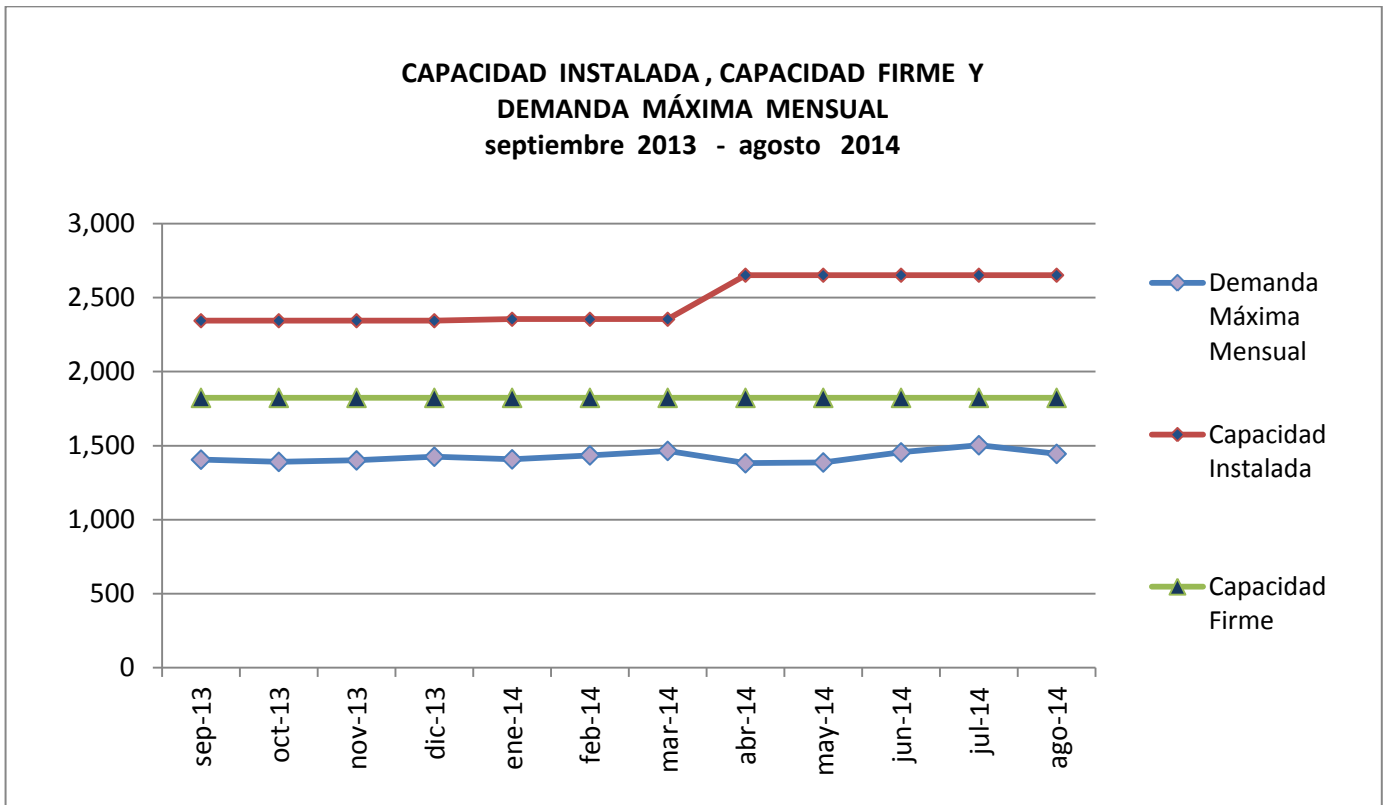
**CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR PLANTA (MW)  
 AGOSTO 2014**



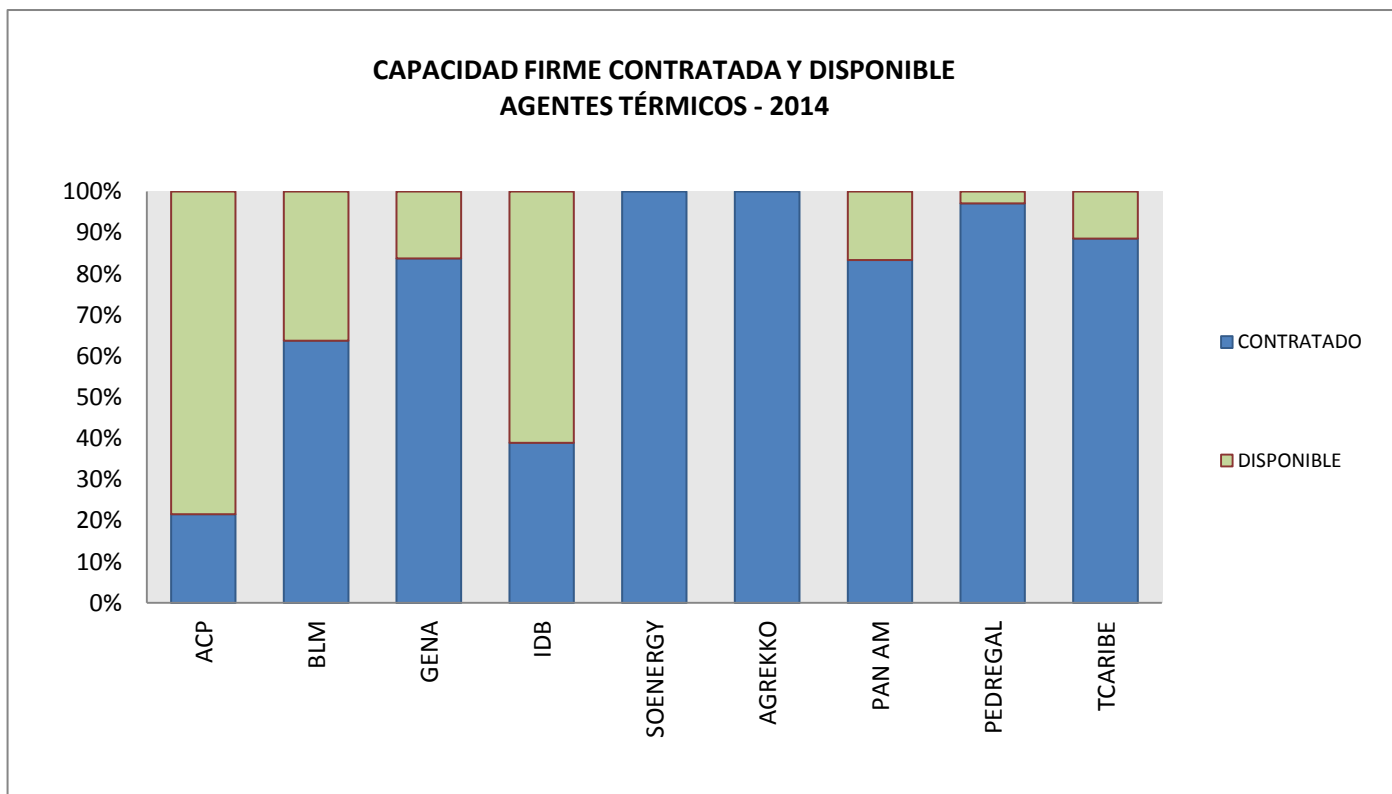
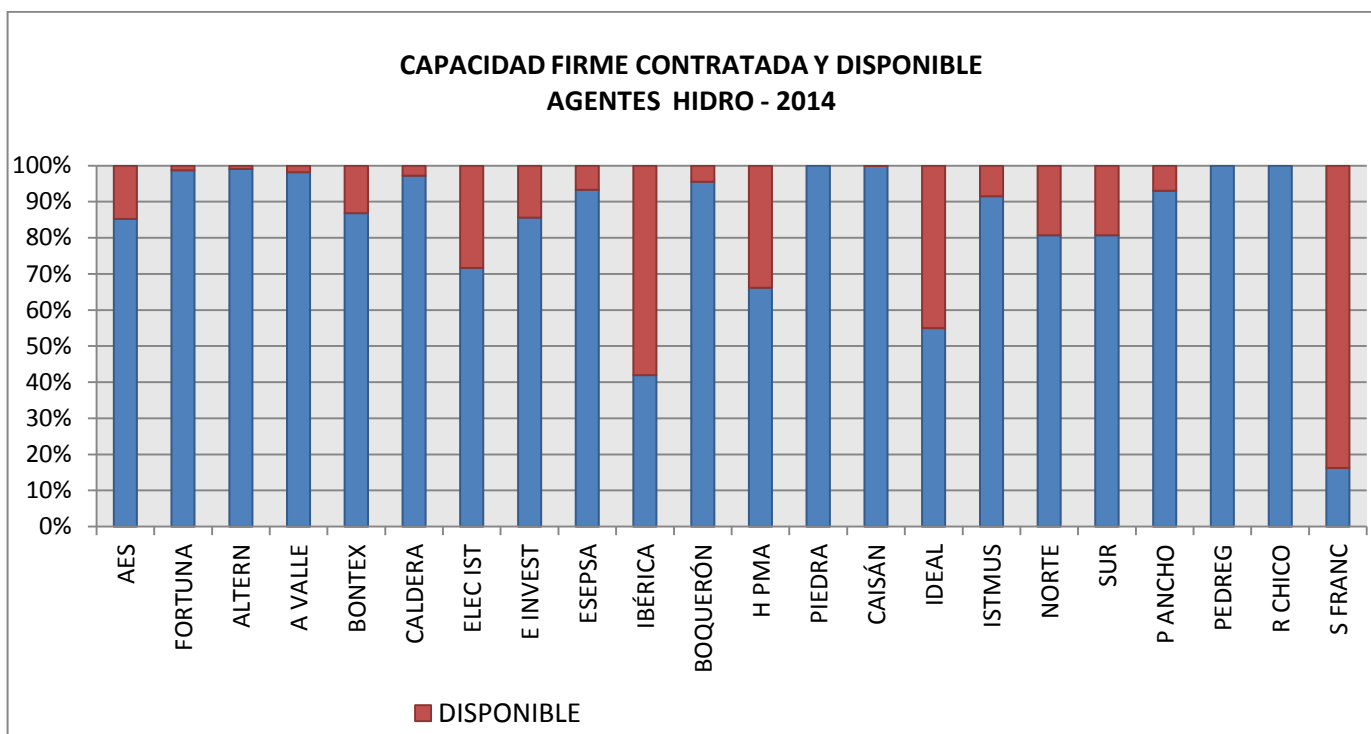
**CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR EMPRESA (MW)  
 AGOSTO 2014**



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

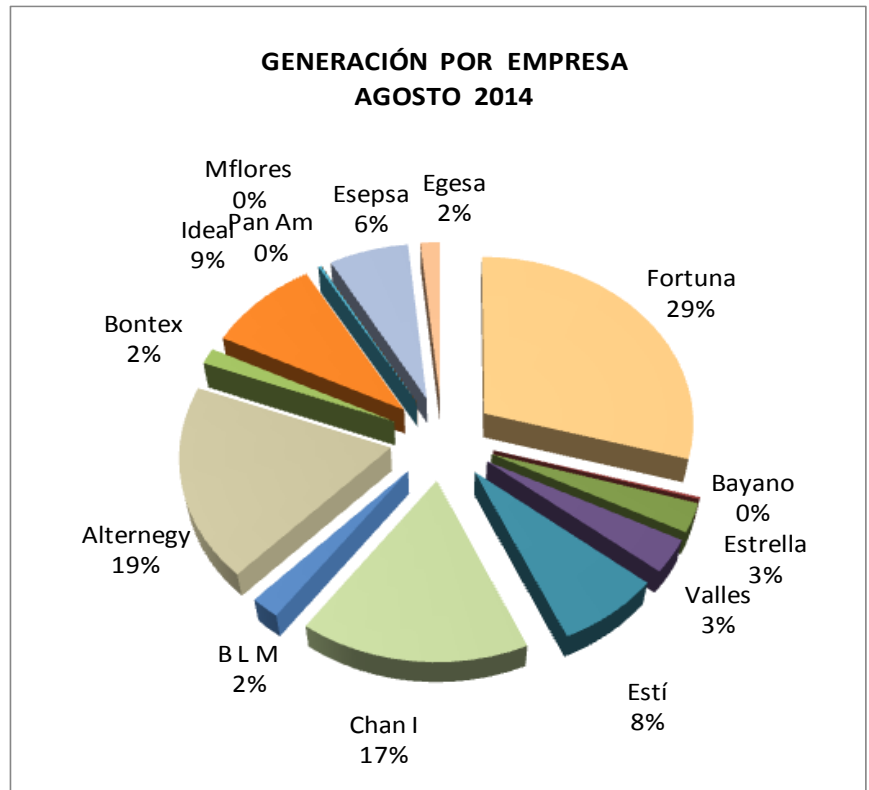


### III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS

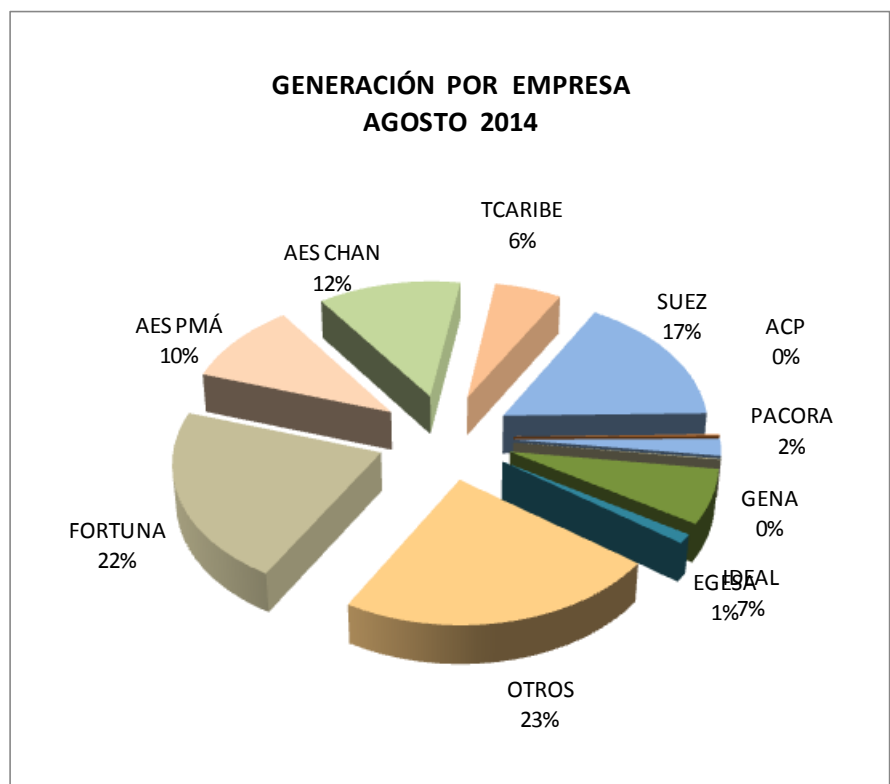


#### IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA

Empresa	Planta	MWh
ENEL	Fortuna	146,187.17
AES Pmá	Bayano	1,029.3
AES Pmá	Estrella	14,165.6
AES Pmá	Valles	16,441.5
AES Pmá	Estí	37,657.4
AES Chan	Chan I	82,583.1
SUEZ	B L M	10,565.8
SUEZ	Alternegy	93,187.1
SUEZ	Bontex	7,560.4
IDEAL	Ideal	46,176.4
ACP	Mflores	1,215.5
PAN AM	Pan Am	0.0
Esepsa	Esepsa	32,309.18
EGESA	Egesa	7,838.5
OTROS	Otros	156,948.40
<b>TOTAL</b>		<b>653,865.27</b>

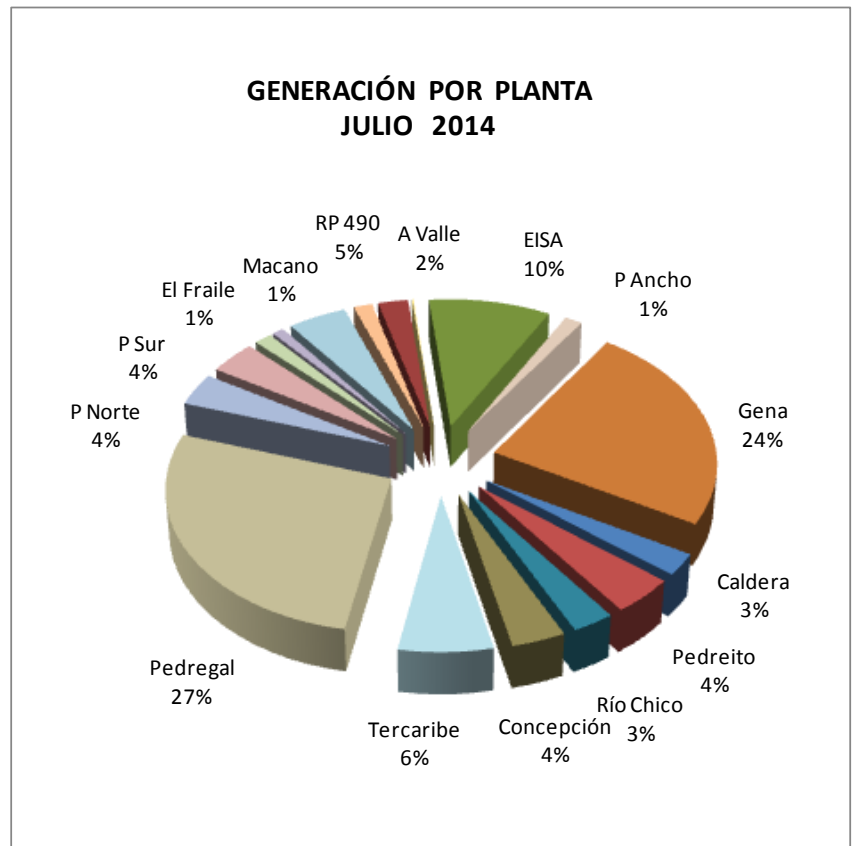


Empresa	MWh
FORTUNA	146,187.17
AES PMÁ	69,293.79
AES CHAN	82,583.11
TCARIBE	38,694.66
SUEZ	111,313.25
ACP	1,215.51
PACORA	14,156.39
GENA	705.80
IDEAL	46,176.38
EGESA	7,838.49
OTROS	156,948.40
<b>TOTAL</b>	<b>675,112.95</b>



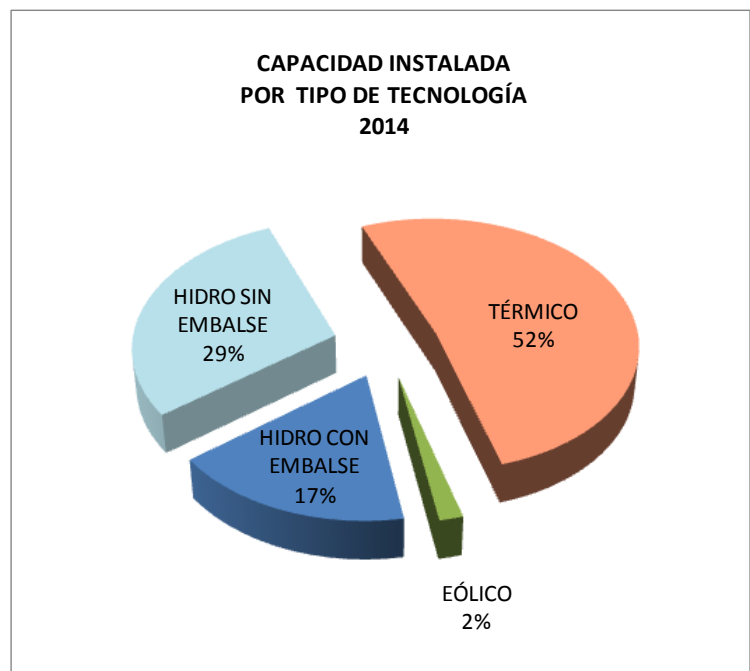


PLANTA	Planta	MWh
H. Boquerón	Macano	1,968.11
Alto valle	A Valle	3,149.77
U E P	U E P	146.19
EISA	EISA	12,820.43
P Ancho	P Ancho	1,833.95
GENA	Gena	32,255.0
Caldera	Caldera	3,393.03
Pedreito	Pedreito	5,687.59
Río Chico	Río Chico	3,795.29
Istmus	Concepción	4,870.25
V Rise	Tercaribe	8,520.8
PEDREGAL	Pedregal	36,524.0
Perlas Norte	P Norte	4,958.17
Perlas Sur	P Sur	5,053.45
S. Francolí	Planetas	1,872.70
H. Ibérica	El Fraile	1,253.94
Hidro Piedra	RP 490	6,170.98
Hidro Pmá	Hidro Pmá	831.94
Nacional En	Bugaba	1,982.85
Café Eleta	Candela	3,393.03
S Lorenzo	S Lorenzo	2,088.58
Electrogen	Ege Istmo	1,557.92
<b>TOTAL</b>		<b>144,127.97</b>



## V. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA

TIPO DE TECNOLOGÍA	MW	%
HIDRO CON EMBALSE	560.00	17%
HIDRO SIN EMBALSE	934.09	29%
TÉRMICO	1,654.14	52%
EÓLICO	55.00	2%
<b>TOTAL</b>	<b>3,203.23</b>	<b>100%</b>



## VI. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES

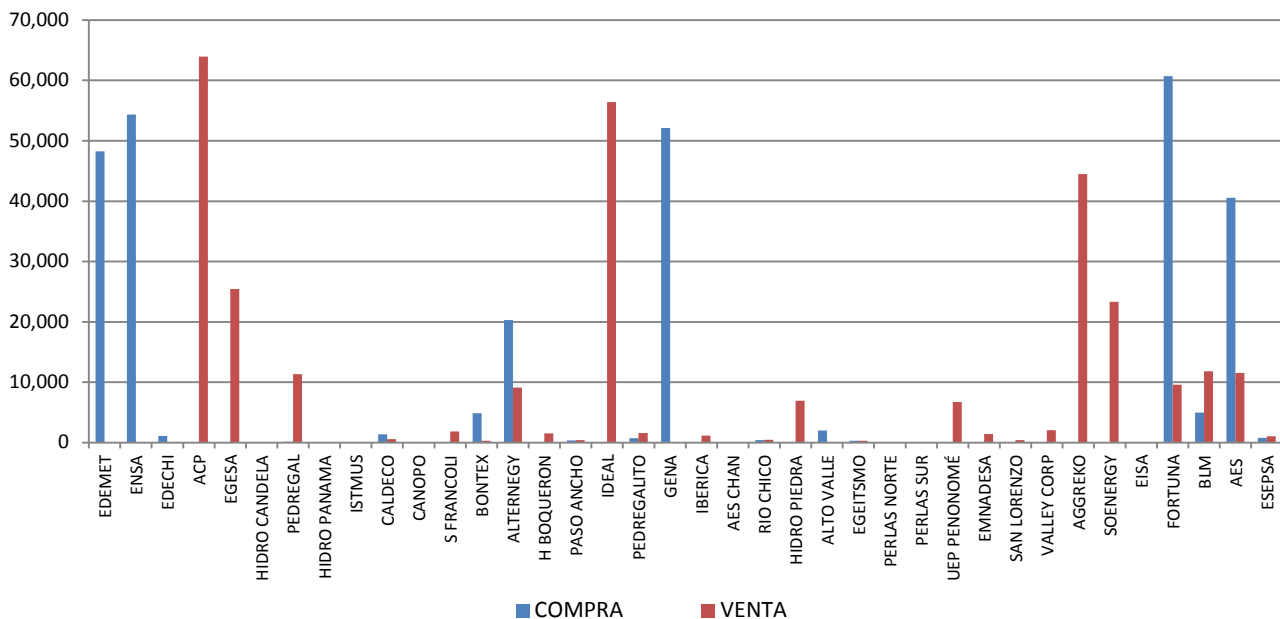
	EXPORTACIÓN MWh	IMPORTACIÓN MWh
sep-13	0.00	266.60
oct-13	15,539.50	0.00
nov-13	7,204.53	0.00
dic-13	191.25	7,323.86
ene-14	0.00	19,980.31
feb-14	0.00	0.00
mar-14	0.00	24,276.88
abr-14	0.00	23,196.08
may-14	0.00	48,819.04
jun-14	0	29,293.51
jul-14	0	2,204.39
ago-14	271.02	10,969.52
<b>TOTAL</b>	<b>23,206.30</b>	<b>166,330.19</b>



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

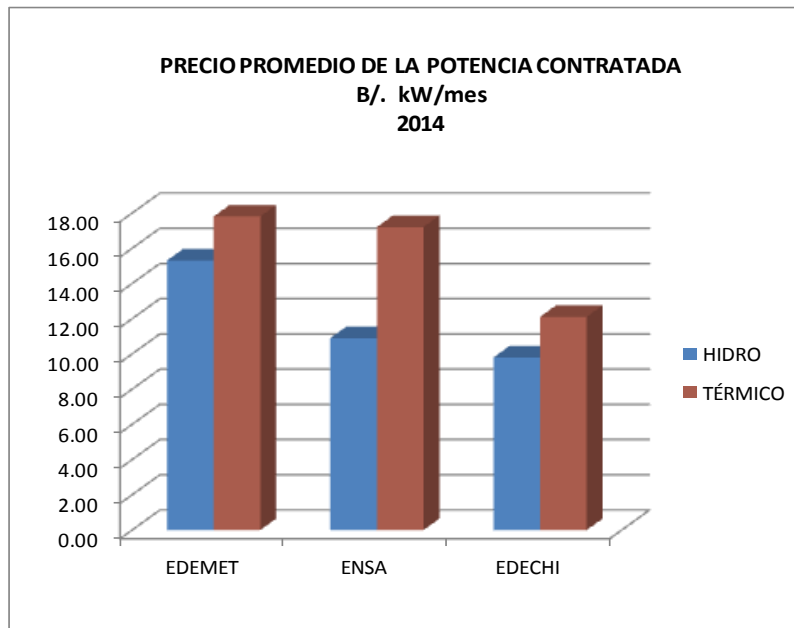
MERCADO OCASIONAL AGOSTO 2014				
EMPRESA	COMPRA		VENTA	
	MWh	B/.	MWh	B/.
EDEMET	40,913.064	9,319,699.62	0.00	0.00
ENSA	55,454.416	12,570,435.78	0.00	0.00
EDECHI	1,367.100	334,521.74	0.00	0.00
ACP	30.987	3,942.76	47,815.069	10,189,036.78
EGESA	20.583	4,323.09	11,354.539	2,282,436.11
HIDRO CANDELA	83.399	19,296.47	6.132	894.67
PAN AM	63.313	14,715.37		
PEDREGAL	648.651	88,426.24	10,852.136	2,302,657.54
HIDRO PANAMA	441.167	100,884.25		
ISTMUS	472.026	118,680.68	1,150.751	206,259.32
CALDECO	2,753.904	645,033.06	230.477	34,140.04
CANOPO			3.719	711.66
S FRANCOLI	1.378	281.35	1,420.101	294,301.02
BONTEX	2,690.593	583,713.58	348.092	68,602.41
ALTERNEG	18,190.295	3,892,008.82	5,210.855	1,031,667.85
H BOQUERON	3.925	941.88	1,016.020	199,784.25
PASO ANCHO	329.584	66,114.57	250.771	50,198.04
IDEAL	15.415	3,703.01	43,951.673	8,781,107.79
PEDREGALITO	2,233.330	518,921.23	1,358.579	231,227.50
GENA	36,578.314	8,408,905.70	7,820.762	1,256,811.73
IBERICA	38.381	8,498.84	855.513	172,645.28
AES CHAN	24.805	5,440.47		
RIO CHICO	1,292.286	298,932.15	1,046.757	182,567.84
HIDRO PIEDRA			5,039.953	1,020,948.49
ALTO VALLE	2,133.704	458,557.70	225.822	38,776.26
EGEITSMO	680.573	163,590.91	149.497	22,866.49
PERLAS NORTE	448.154	112,799.86	1,190.926	213,853.78
PERLAS SUR	410.387	103,512.33	1,251.301	225,768.45
UEP PENONOMÉ	180.153	39,362.56	145.885	25,354.94
EMNADESA	200.123	50,336.06	453.861	81,952.73
SAN LORENZO			2,169.194	460,269.63
VALLEY CORP	8.382	1,143.62	7,981.147	1,710,820.47
AGGREKO	67.583	11,171.35	28,055.125	7,213,860.13
SOENERGY	79.415	14,276.43	13,686.313	3,669,381.55
EISA	1.285	341.39	3.549	889.28
HIDRO CAISÁN	2.537	671.98	20.279	3,514.89
HIDRONORTH	277.861	60,393.13		
FORTUNA	19,984.684	3,102,946.57	50,018.237	11,822,633.38
BLM	2,969.840	532,689.10	16,046.414	3,793,500.42
AES	66,607.586	15,167,658.50	703.684	107,856.64
ESEPSA	4,137.733	871,180.84	3.783	755.63
<b>TOTAL</b>	<b>261,836.92</b>	<b>57,698,052.99</b>	<b>261,836.92</b>	<b>57,698,052.99</b>

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



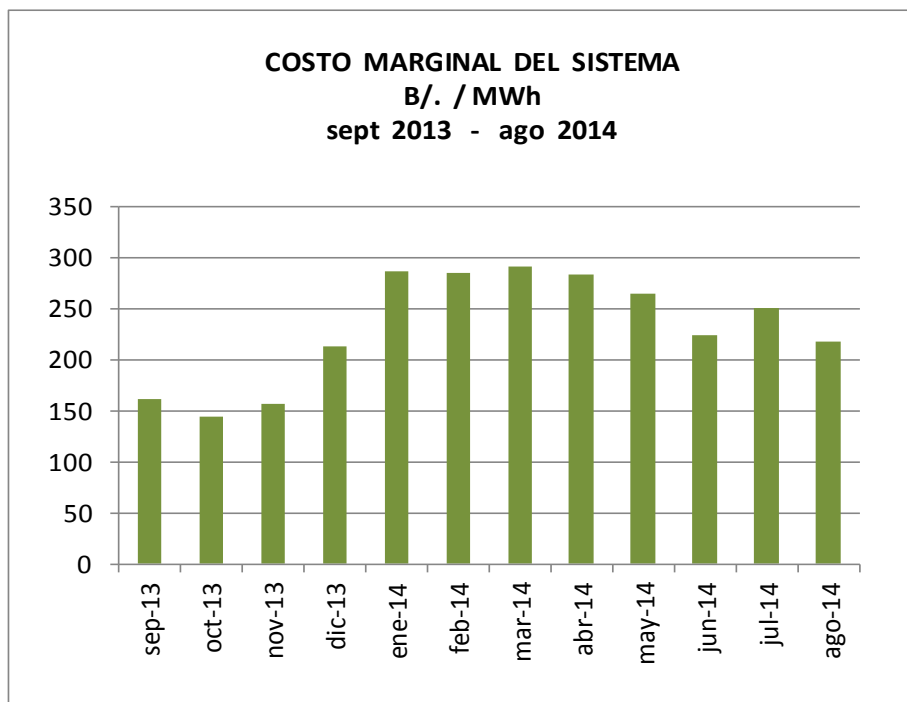
**VIII. PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE LA POTENCIA CONTRATADA**

	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL
	(B/. kW/mes)		
EDEMET	15.31	17.81	16.17
ENSA	10.90	17.21	14.88
EDECHI	9.80	12.11	10.74



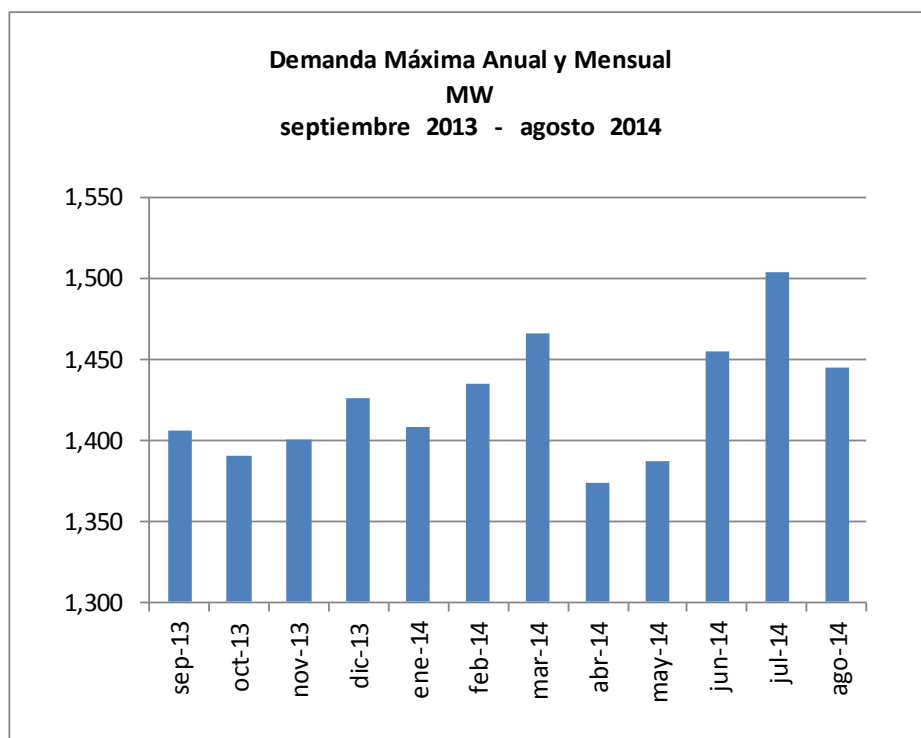
## IX. COSTO MARGINAL DEL SISTEMA

	<b>C M S</b> <b>B/. / MWh</b>
sep-13	161.40
oct-13	143.60
nov-13	157.50
dic-13	212.60
ene-14	286.00
feb-14	284.84
mar-14	291.94
abr-14	283.40
may-14	264.50
jun-14	224.82
jul-14	250.02
ago-14	217.32



## X. DEMANDA MÁXIMA MENSUAL Y ANUAL

	<b>Demanda Máxima</b>
sep-13	1,406.22
oct-13	1,390.96
nov-13	1,400.68
dic-13	1,425.56
ene-14	1,407.75
feb-14	1,435.35
mar-14	1,465.56
abr-14	1,374.22
may-14	1,387.00
jun-14	1,455.00
jul-14	1,503.46
ago-14	1,445.00



## XI. COSTOS DE POTENCIA Y ENERGÍA CONTRATADA

AGOSTO	EDEMET			ENSA		
	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	21,763,261.12	3,379,268.60	25,142,529.72	2,178,834.76	5,542,509.57	7,721,344.33
COSTO ENERGÍA (B/.)	21,763,261.12	10,321,810.75	32,085,071.87	8,959,150.41	12,815,727.78	21,774,878.19
COSTO TOTAL (B/.)	43,526,522.24	13,701,079.35	57,227,601.59	11,137,985.18	18,358,237.35	29,496,222.52
ENERGÍA (MWh)	298,005.41	20,697.25	318,702.66	122,283.64	107,399.30	229,682.94
MONÓMICO (B/. /MWh)	146.06	661.98	179.56	91.08	170.93	128.42

AGOSTO	EDECHI			TOTAL		
	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	822,446.27	632,132.59	1,454,578.86	24,764,542.15	9,553,910.76	34,318,452.91
COSTO ENERGÍA (B/.)	4,266,725.28	2,314,637.95	6,581,363.23	34,989,136.82	25,452,176.48	60,441,313.30
COSTO TOTAL (B/.)	5,089,171.55	2,946,770.54	8,035,942.09	59,753,678.97	35,006,087.24	94,759,766.21
ENERGÍA (MWh)	51,927.65	7,638.48	59,566.14	472,216.70	135,735.03	607,951.73
MONÓMICO (B/. /MWh)	98.01	385.78	134.91	126.54	257.90	155.87

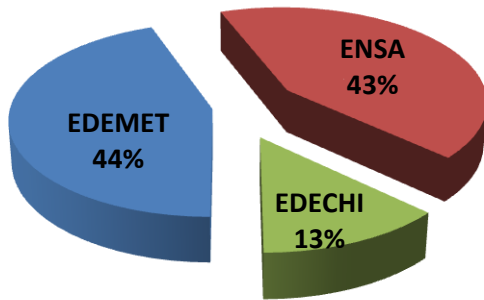
## XII. ENERGÍA ADQUIRIDA EN CONTRATOS Y EN EL MERCADO OCASIONAL POR LAS DISTRIBUIDORAS

MWh	EDEMET	ENSA	EDECHI	TOTAL
Energía en Contratos	318,702,656	233,642,000	59,566,136	611,910,792
Energía en Ocasional	40,913,064	55,454,000	1,367,099	96,367,064
Total	359,615,720	289,096,000	60,933,235	708,277,856
% Mercado Ocasional	11.38%	19.18%	2.24%	13.61%

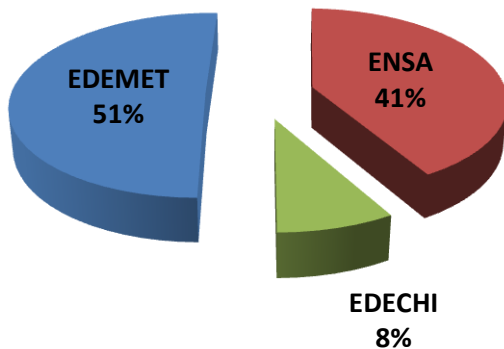
### XIII. CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA

	NÚMERO DE CLIENTES	VENTAS (MWh)	INGRESOS Millones de Balboas
EDEMET	414,783	334,325,369	64,241,184
ENSA	398,969	265,908,000	51,121,000
EDECHI	123,148	53,767,487	8,278,766
<b>TOTAL</b>	<b>936,900</b>	<b>654,000,856.00</b>	<b>123,640,950</b>

CLIENTES POR EMPRESA  
 JULIO 2014



VENTAS DE ENERGÍA POR EMPRESA  
 JULIO 2014



**INGRESOS POR EMPRESA  
JULIO 2014**

