



DATOS RELEVANTES DEL MERCADO ELÉCTRICO PANAMEÑO

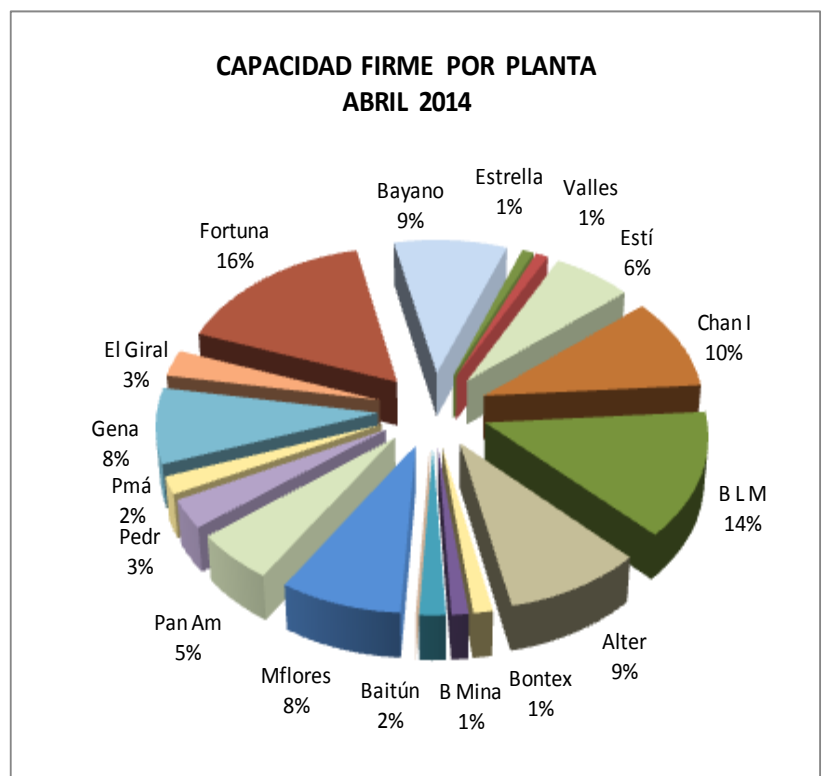
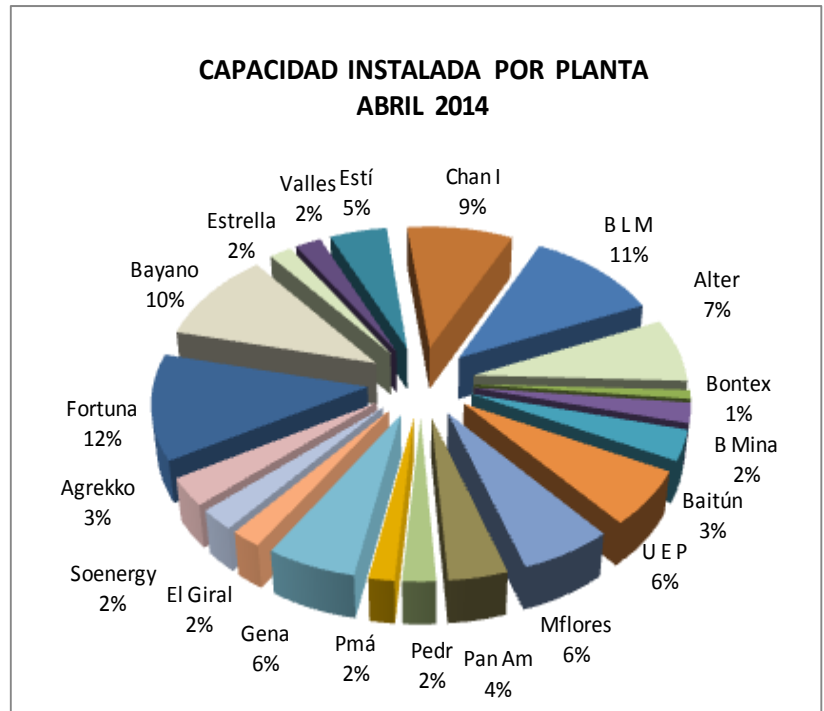
ABRIL DE 2014

CONTENIDO

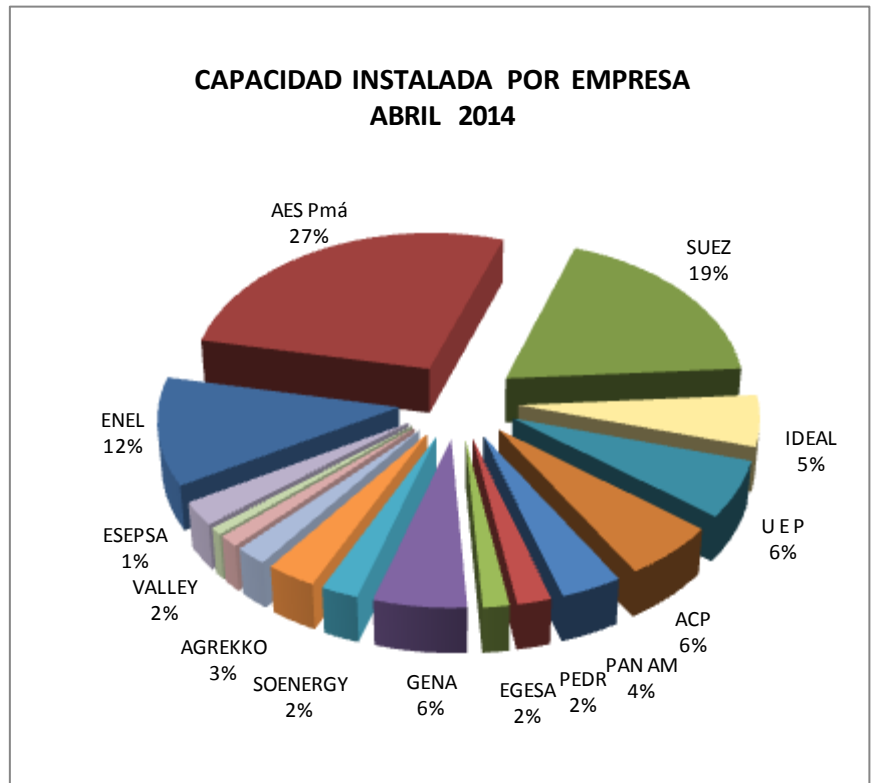
I. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR AGENTE Y POR PLANTA	3
II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL	6
III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS.....	6
IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA.....	7
V. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA.....	9
VI. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES	9
VII. COMPRA Y VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL.....	10
VIII. PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE LA POTENCIA CONTRATADA.....	11
IX. COSTO MARGINAL DEL SISTEMA.....	12
X. DEMANDA MÁXIMA MENSUAL Y ANUAL.....	12
XI. COSTOS DE POTENCIA Y ENERGÍA CONTRATADA.....	13
XII. ENERGÍA ADQUIRIDA EN CONTRATOS Y EN EL MERCADO OCASIONAL POR LAS DISTRIBUIDORAS.....	13
XIII. CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA.....	14

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

Empresa	Planta	Capacidad Instalada	Capacidad Firme
		MW	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	158.40	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	66.21	22.89
TOTAL		2,653.66	1,966.73



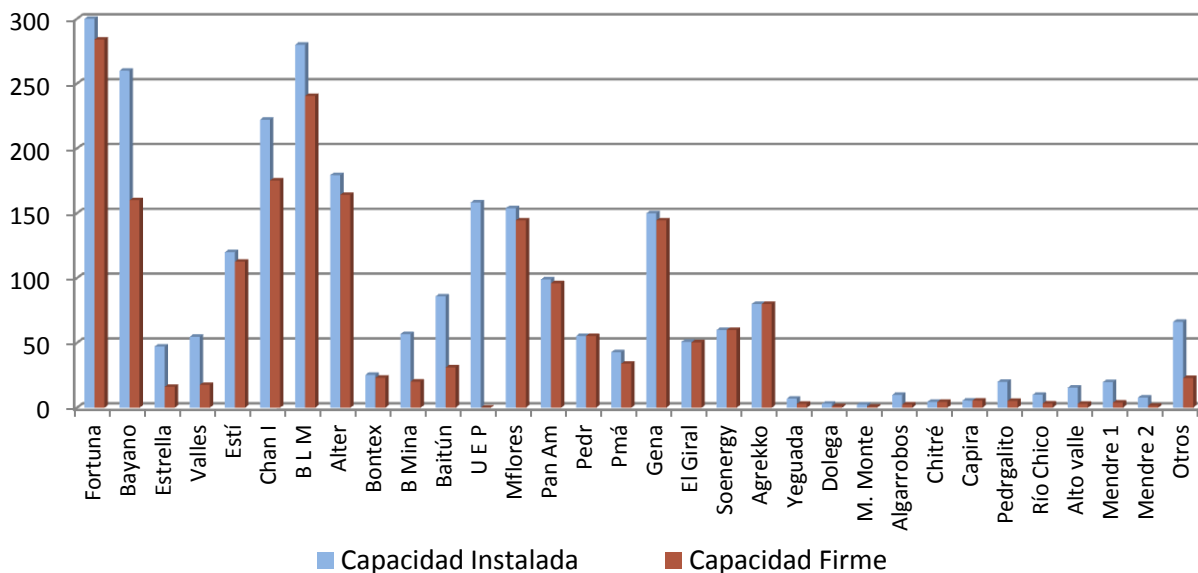
Empresa	Capacidad Instalada	Capacidad Firme
	MW	MW
ENEL	300.00	284.00
AES Pmá	704.13	481.88
SUEZ	484.77	427.75
IDEAL	142.70	51.16
U E P	158.40	0.00
ACP	153.92	144.50
PAN AM	99.00	96.00
PEDR	55.35	55.35
EGESA	42.80	34.00
GENA	150.00	144.50
SOENERGY	60.00	60.00
AGREKKO	80.00	80.00
VALLEY	50.85	50.40
ESEPSA	32.48	17.31
PEDREG	20.00	5.25
OTROS	66.21	22.89
R CHICO	10.00	3.22
A VALLE	15.50	3.06
CALDERA	19.75	3.90
ELECTROG	7.80	1.56
TOTAL	2,653.66	1,966.73



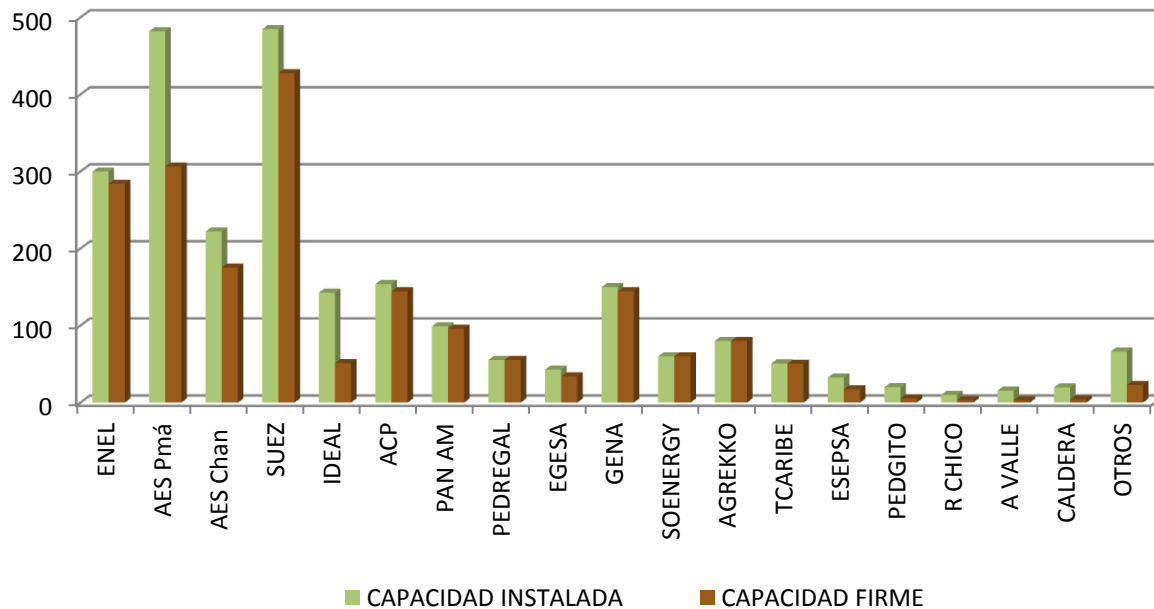
OTROS	Capacidad Instalada	Capacidad Firme
	MW	MW
Hidro Piedra	10.50	3.00
Perlas Norte	10.00	2.46
Perlas Sur	10.00	2.46
Istmus	10.00	2.49
Paso Ancho	6.00	4.30
Hidro Ibérica	5.30	5.00
S. Francolí	4.18	0.91
Hidro Pmá	4.20	0.74
H. Boquerón	3.50	0.90
Bugaba 1	2.00	0.50
H. Candela	0.53	0.13
TOTAL	66.21	22.89



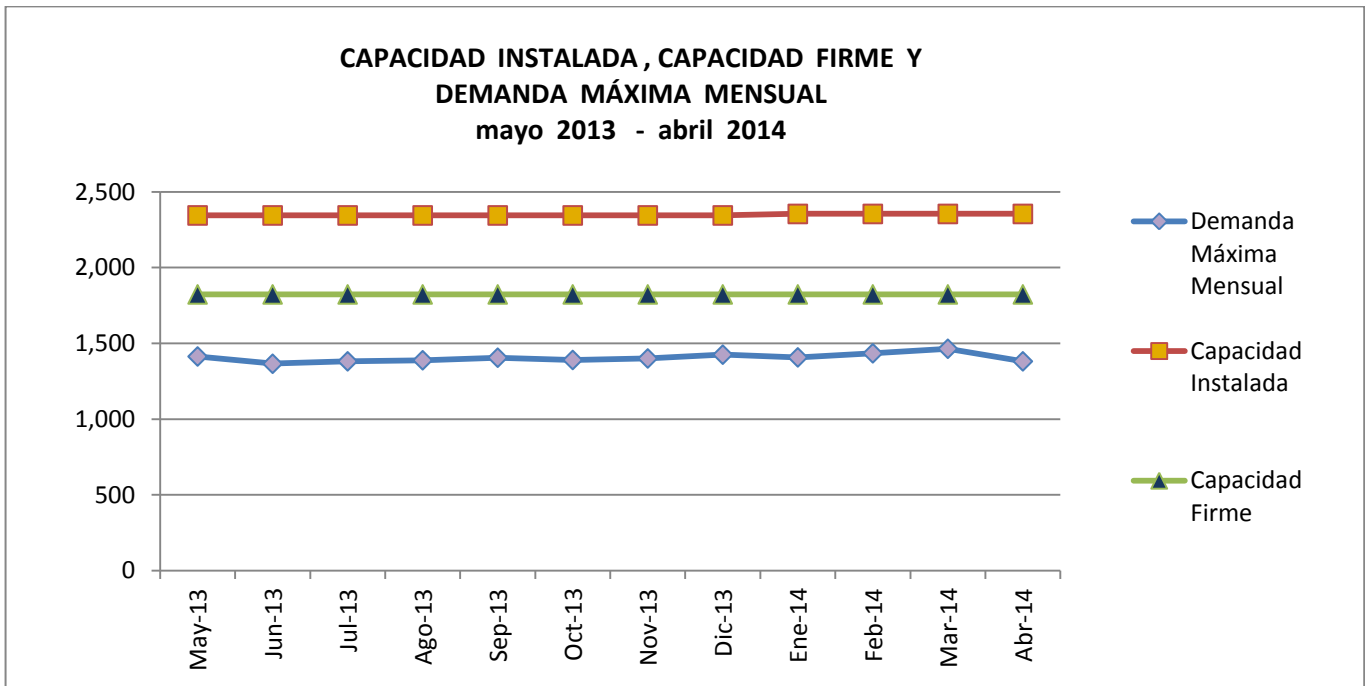
CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR PLANTA (MW) ABRIL 2014



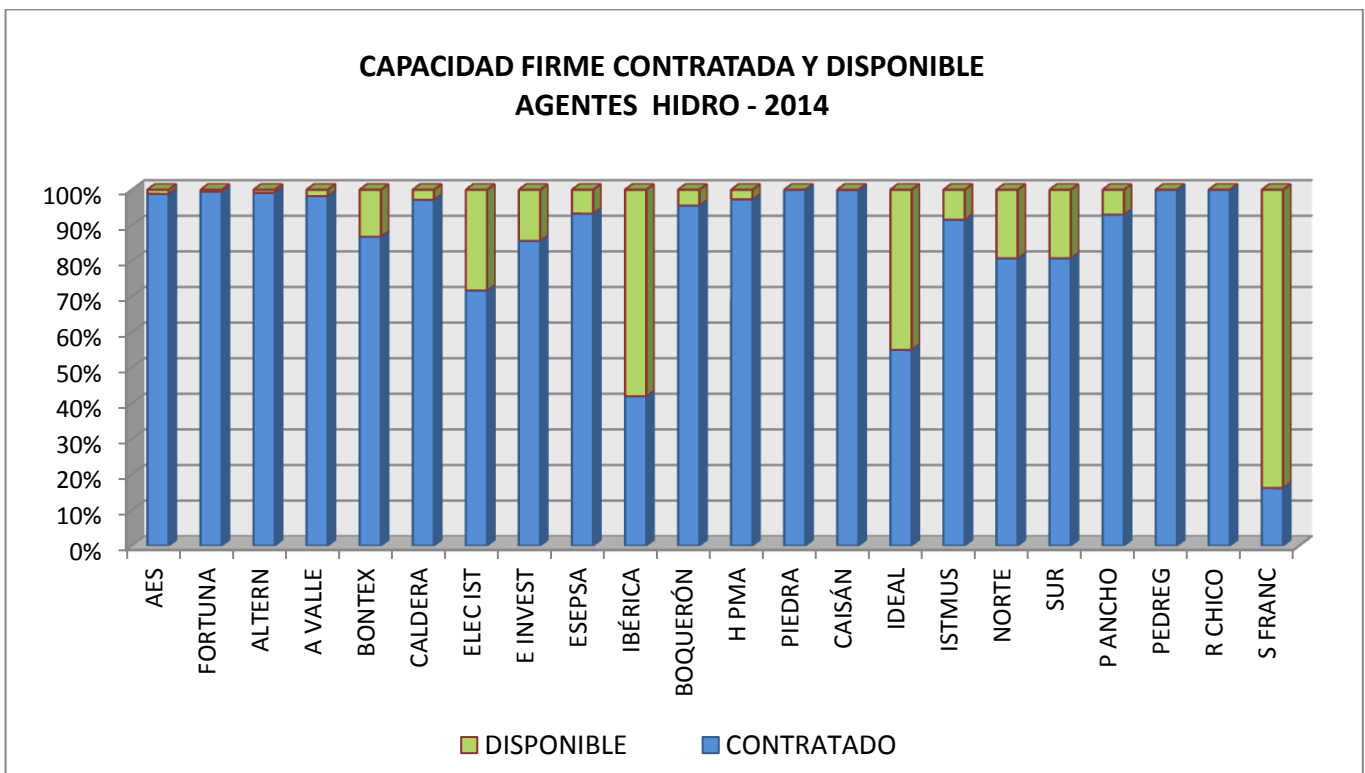
CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR EMPRESA (MW) ABRIL 2014



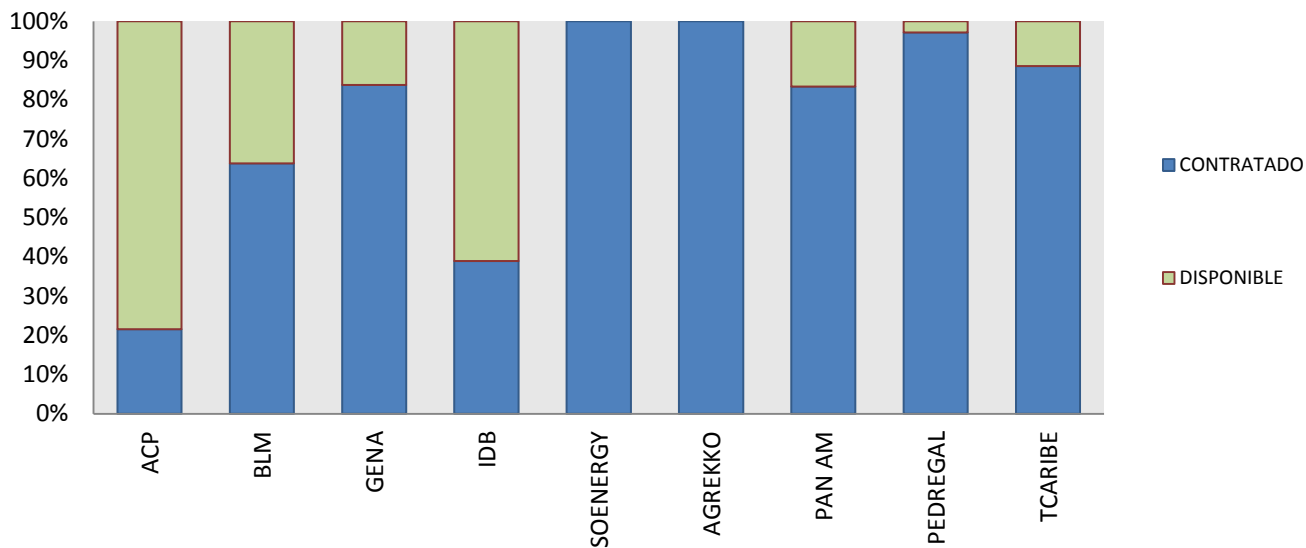
II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL



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



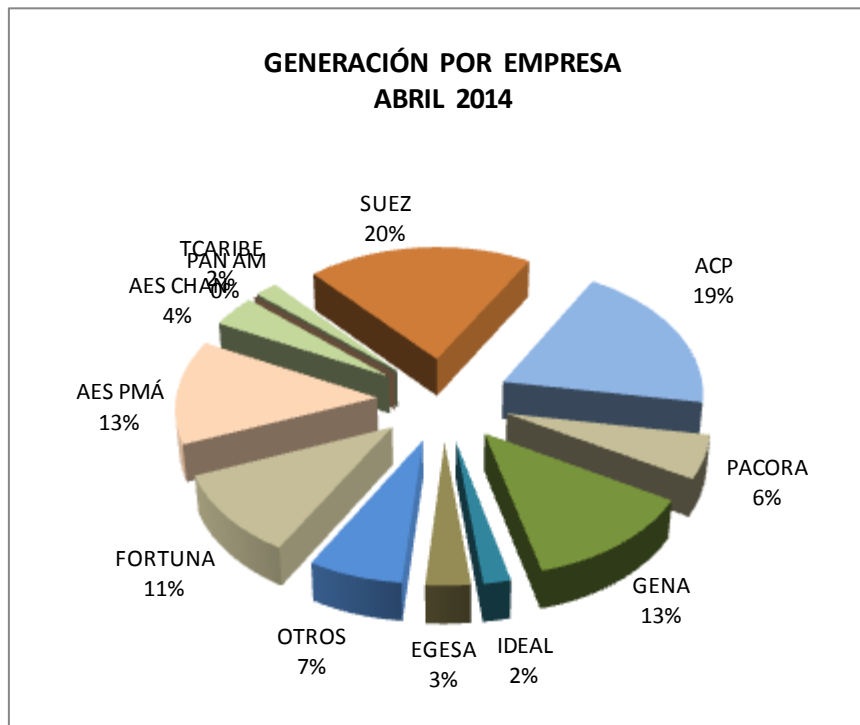
CAPACIDAD FIRME CONTRATADA Y DISPONIBLE AGENTES TÉRMICOS - 2014



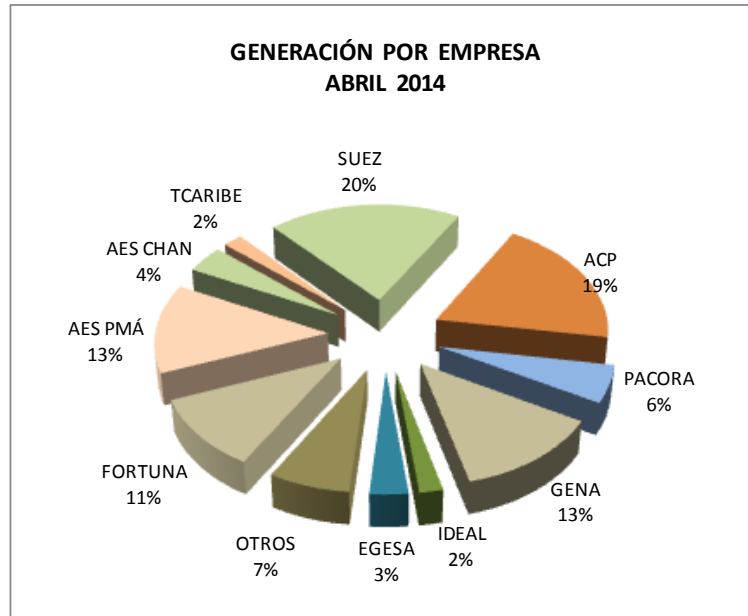
IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA

Empresa	Planta	MWh
ENEL	Fortuna	68,559.26
AES Pmá	Bayano	57,880.3
AES Pmá	Estrella	6,007.0
AES Pmá	Valles	6,974.6
AES Pmá	Estí	14,186.0
AES Chan	Chan I	25,767.4
SUEZ	B L M	75,590.3
SUEZ	Alternegy	48,588.3
SUEZ	Bontex	2,570.9
IDEAL	Bajo Mina	12,901.0
ACP	Mflores	123,381.2
PAN AM	Pan Am	0.0
PEDREGAL	Pedregal	35,669.4
GENA	Gena	82,167.9
TERCARIBE	Tercaribe	12,754.2
ESEPSA	Yeguada	2,217.6
ESEPSA	Dolega	472.4
ESEPSA	M. Monte	307.5
ESEPSA	Algarrobos	1,145.5
ESEPSA	Capira Chit	5,162.1
OTROS	Otros	44,285.89
TOTAL		626,588.73

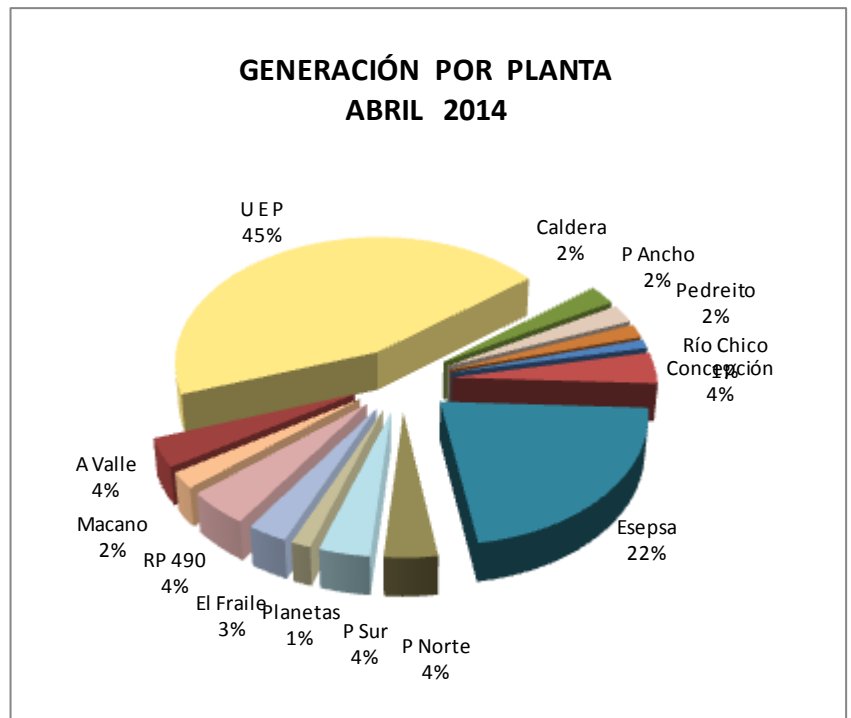
GENERACIÓN POR EMPRESA ABRIL 2014



Empresa	MWh
FORTUNA	68,559.26
AES PMÁ	85,047.97
AES CHAN	25,767.38
TCARIBE	12,754.19
SUEZ	126,749.50
ACP	123,381.20
PACORA	35,669.38
GENA	82,167.88
IDEAL	12,900.98
EGESA	21,029.52
OTROS	44,285.89
TOTAL	638,313.14

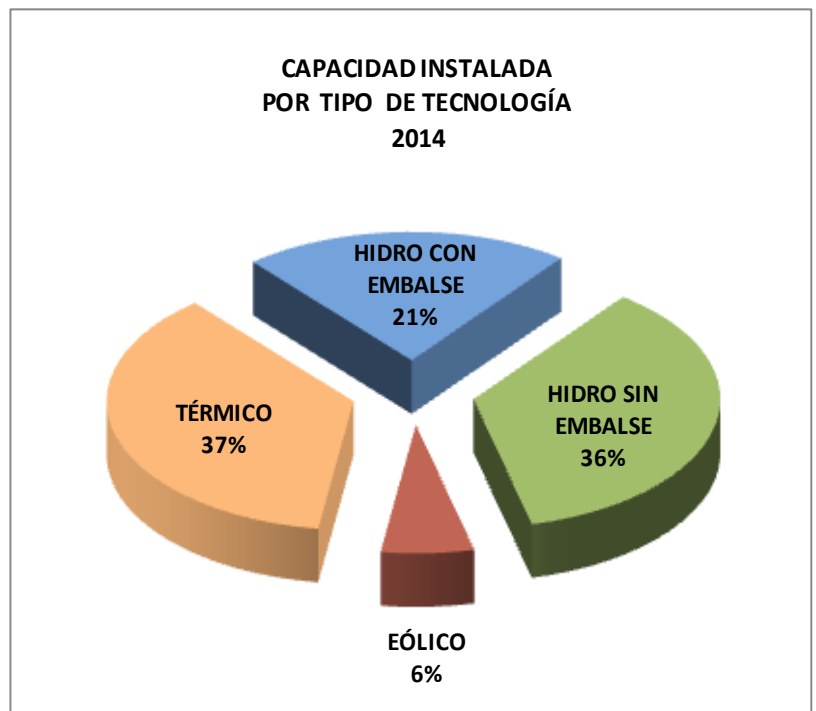


PLANTA	Planta	MWh
H. Boquerón	Macano	1,122.06
Alto valle	A Valle	1,566.27
U E P	U E P	20,218.80
P Ancho	P Ancho	1,012.22
Caldera	Caldera	1,250.82
Pedreito	Pedreito	859.23
Río Chico	Río Chico	538.24
Istmus	Concepción	1,708.13
Esepsa	Esepsa	7,354.62
Perlas Norte	P Norte	1,900.48
Perlas Sur	P Sur	1,824.86
S. Francolí	Planetas	804.77
H. Ibérica	El Fraile	1,131.51
Hidro Piedra	RP 490	2,334.84
Hidro Pmá	Hidro Pmá	477.58
Nacional En	Bugaba	378.97
Café Eleta	Candela	12.02
S Lorenzo	S Lorenzo	320.51
Electrogen	Ege Istmo	625.75
TOTAL		45,441.70



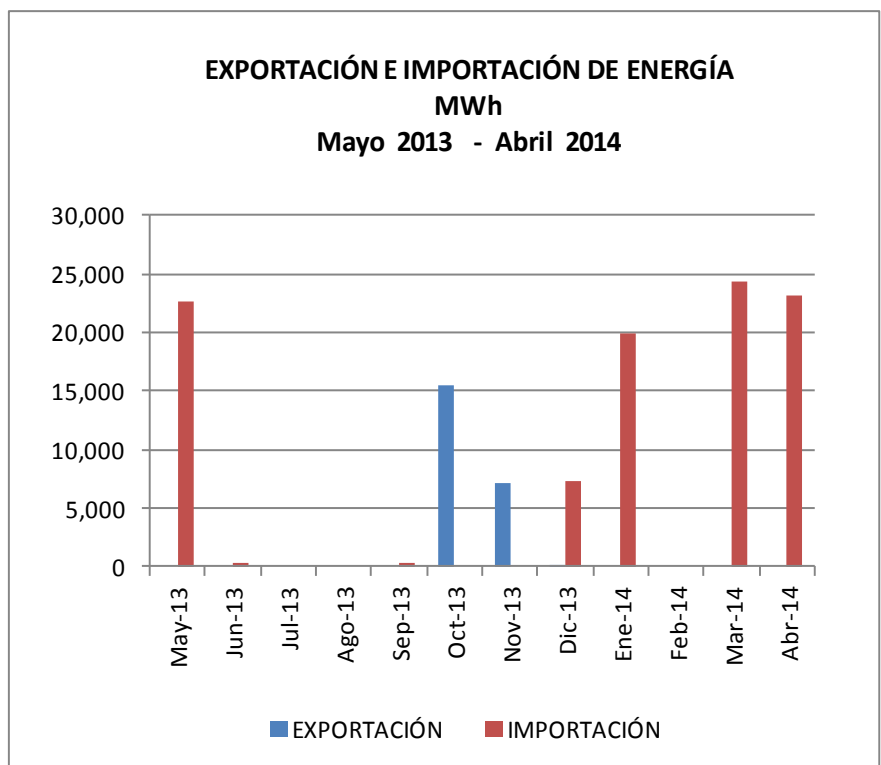
V. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA

TIPO DE TECNOLOGÍA	MW	%
HIDRO CON EMBALSE	560.00	21%
HIDRO SIN EMBALSE	934.09	36%
EÓLICO	158.40	6%
TÉRMICO	954.14	37%
TOTAL	2,606.63	100%



VI. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES

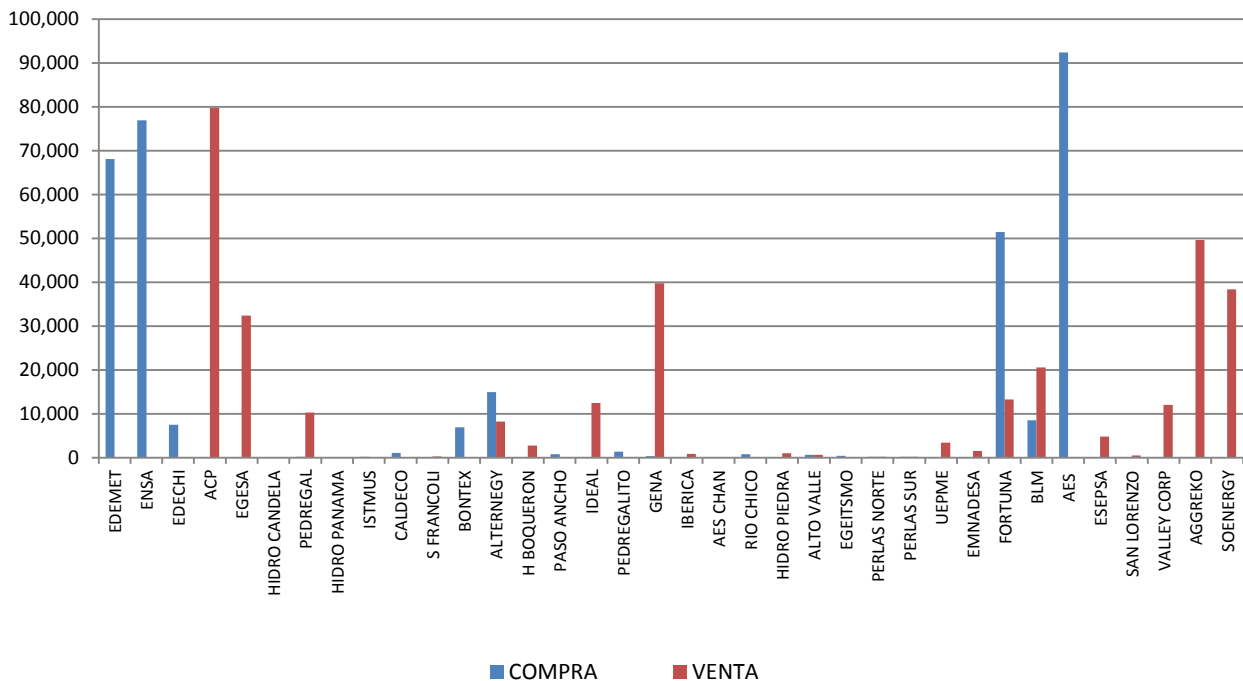
	EXPORTACIÓN MWh	IMPORTACIÓN MWh
May-13	0.00	22,648.68
Jun-13	0.00	383.98
Jul-13	0.00	0.00
Ago-13	0.00	0.00
Sep-13	0.00	266.60
Oct-13	15,539.50	0.00
Nov-13	7,204.53	0.00
Dic-13	191.25	7,323.86
Ene-14	0.00	19,980.31
Feb-14	0.00	0.00
Mar-14	0.00	24,276.88
Abr-14	0.00	23,196.08
TOTAL	22,935.28	27,570.77



VII. COMPRA Y VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL

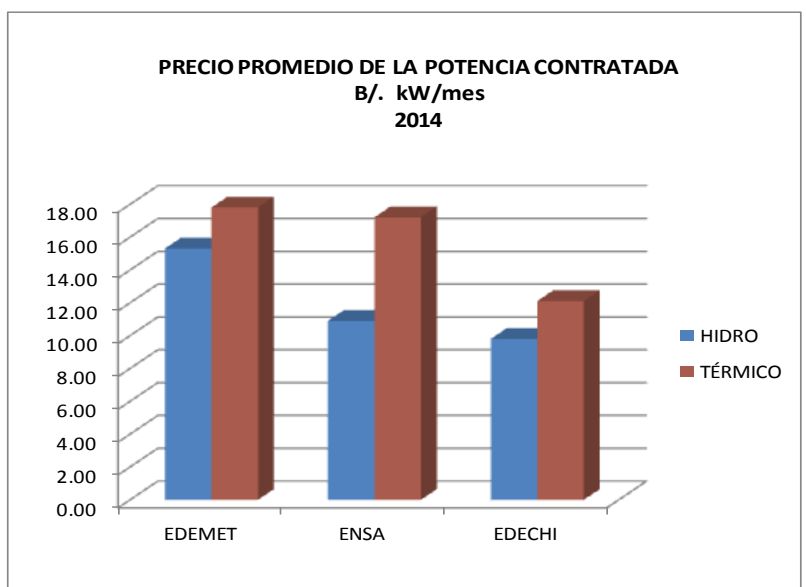
MERCADO OCASIONAL ABRIL 2014				
EMPRESA	COMPRA		VENTA	
	MWh	B/.	MWh	B/.
EDEMET	68,133.385	19,307,796.19	0.00	0.00
ENSA	76,919.450	21,796,969.05	0.00	0.00
EDECHI	7,533.410	2,136,308.14	0.00	0.00
ACP	0.00	0.00	79,784.247	22,646,105.02
EGESA	0.00	0.00	32,396.459	9,151,808.47
HIDRO CANDELA	15.472	4,390.75	0.00	0.00
PEDREGAL	238.236	67,037.39	10,287.243	2,902,563.35
HIDRO PANAMA	91.350	26,034.74	0.00	0.00
ISTMUS	228.639	64,900.22	0.00	0.00
CALDECO	1,104.523	314,884.15	121.027	33,715.33
S FRANCOLI	125.435	35,303.51	339.758	96,664.26
BONTEX	6,970.594	1,975,400.46	7.492	2,080.48
ALTERNEGY	15,009.599	4,264,141.20	8,249.014	2,321,612.10
H BOQUERON	2.179	629.74	2,777.123	798,913.51
PASO ANCHO	790.402	224,537.85	45.957	12,999.31
IDEAL	100.347	28,366.84	12,497.049	3,527,093.86
PEDREGALITO	1,387.682	393,981.48	160.705	45,013.28
GENA	413.613	119,186.85	39,803.857	11,168,515.25
IBERICA	54.894	15,780.52	904.333	254,594.52
AES CHAN	58.025	16,423.61	0.00	0.00
RIO CHICO	797.371	226,412.39	139.405	39,081.87
HIDRO PIEDRA	6.518	1,839.12	1,059.499	299,385.07
ALTO VALLE	705.001	198,774.83	697.970	197,315.92
EGEITSMO	486.900	138,570.42	158.751	44,350.99
PERLAS NORTE	236.351	67,069.52	239.497	67,647.03
PERLAS SUR	257.000	72,910.85	259.061	73,271.40
UEPME	16.912	4,782.59	3,450.782	982,471.77
EMNADESA	55.577	15,799.15	1,581.226	447,244.66
FORTUNA	51,504.602	14,583,829.64	13,309.244	3,763,932.30
BLM	8,575.387	2,416,848.05	20,588.269	5,820,781.30
AES	92,406.381	25,931,599.83	48.054	13,882.12
ESEPSA	183.528	52,763.39	4,844.033	1,368,478.77
SAN LORENZO	0.00	0.00	542.072	154,457.92
VALLEY CORP	0.00	0.00	12,077.092	3,420,674.17
AGGREKO	2.162	627.68	49,627.159	13,992,650.53
SOENERGY	0.069	20.69	38,414.616	10,856,616.28
TOTAL	334,410.99	94,503,920.84	334,410.99	94,503,920.84

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



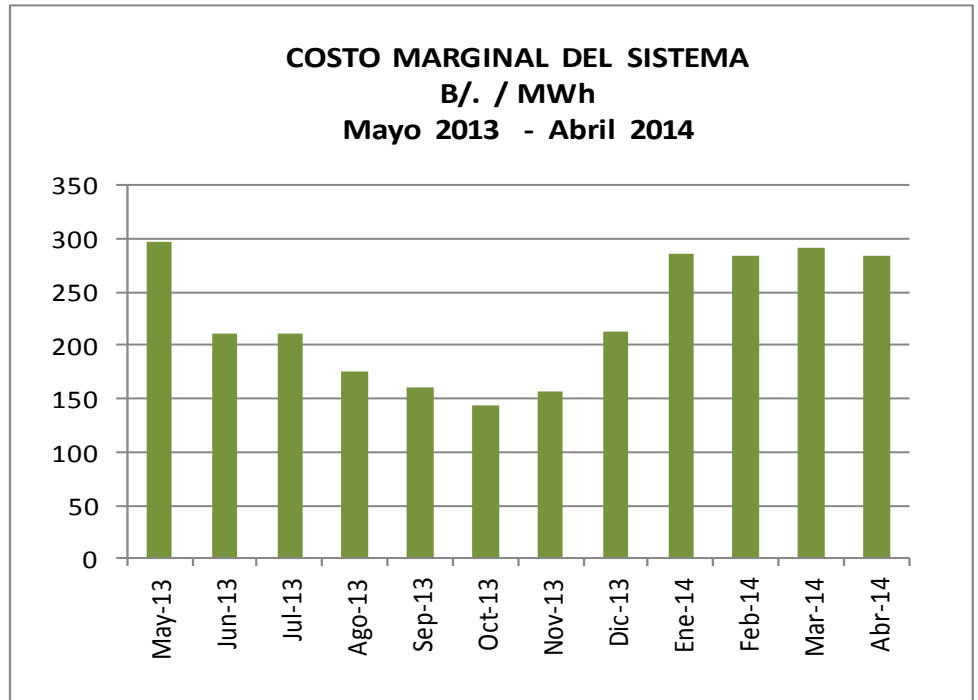
VIII. PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE LA POTENCIA CONTRATADA

	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



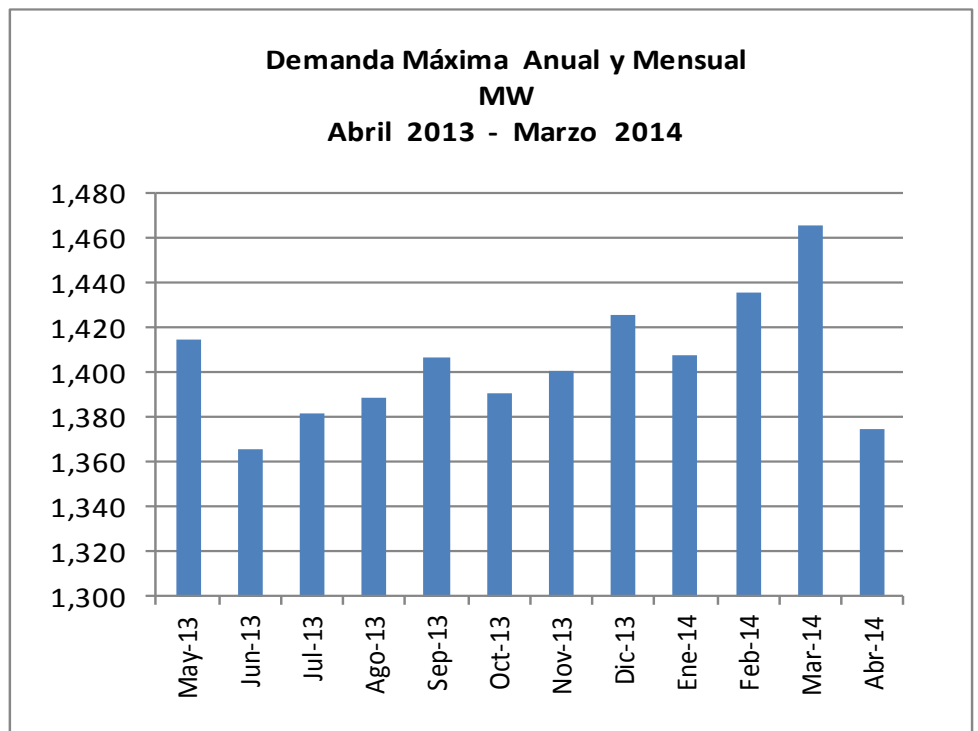
IX. COSTO MARGINAL DEL SISTEMA

	C M S B/. / MWh
May-13	297.00
Jun-13	211.40
Jul-13	210.4
Ago-13	175.30
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



X. DEMANDA MÁXIMA MENSUAL Y ANUAL

	Demanda Máxima
May-13	1,414.49
Jun-13	1,365.57
Jul-13	1,381.75
Ago-13	1,388.59
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



XI. COSTOS DE POTENCIA Y ENERGÍA CONTRATADA

ABRIL	EDEMET			ENSA		
	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	7,778,930.39	2,707,367.60	10,486,298.00	2,624,662.78	3,810,046.65	6,434,709.43
COSTO ENERGÍA (B/.)	12,482,496.16	13,321,750.37	25,804,246.53	7,834,233.84	12,755,768.95	20,590,002.78
COSTO TOTAL (B/.)	20,261,426.56	16,029,117.97	36,290,544.53	10,458,896.62	16,565,815.60	27,024,712.21
ENERGÍA (MWh)	218,969.78	69,889.94	288,859.71	116,567.89	115,657.10	232,224.99
MONÓMICO (B/. /MWh)	92.53	229.35	125.63	89.72	143.23	116.37

ABRIL	EDECHI			TOTAL		
	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	772,945.84	295,233.20	1,068,179.04	11,176,539.01	6,812,647.45	17,989,186.46
COSTO ENERGÍA (B/.)	2,313,455.78	2,889,775.63	5,203,231.41	22,630,185.78	28,967,294.94	51,597,480.72
COSTO TOTAL (B/.)	3,086,401.62	3,185,008.83	6,271,410.44	33,806,724.79	35,779,942.40	69,586,667.18
ENERGÍA (MWh)	44,323.29	11,586.97	55,910.26	379,860.96	197,134.01	576,994.97
MONÓMICO (B/. /MWh)	69.63	274.88	112.17	89.00	181.50	120.60

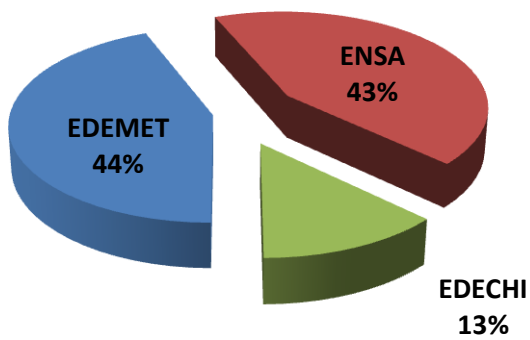
XII. ENERGÍA ADQUIRIDA EN CONTRATOS Y EN EL MERCADO OCASIONAL POR LAS DISTRIBUIDORAS

MWh	EDEMET	ENSA	EDECHI	TOTAL
Energía en Contratos	278,227.07	199,467.00	53,393.87	531,087.94
Energía en Ocasional	68,346.52	77,290.00	7,555.50	153,192.02
Total	346,573.59	276,757.00	60,949.37	684,279.96
% Mercado Ocasional	19.72%	27.93%	12.40%	22.39%

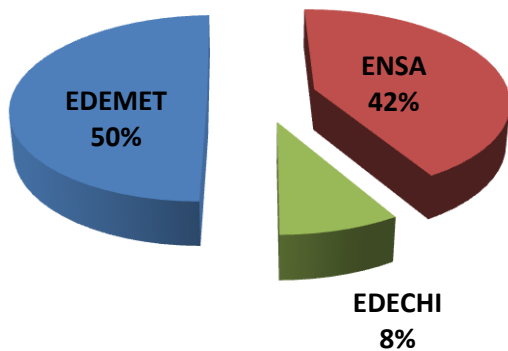
XIII. CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA

	NÚMERO DE CLIENTES	VENTAS (MWh)	INGRESOS Millones de Balboas
EDEMET	410,653	295,646,048	56,831,170
ENSA	402,732	249,245,482	47,639,877
EDECHI	121,191	50,914,589	7,946,995
TOTAL	934,576	595,806,119.00	112,418,042

**CLIENTES POR EMPRESA
 ABRIL 2014**



**VENTAS DE ENERGÍA POR EMPRESA
 ABRIL 2014**



**INGRESOS POR EMPRESA
ABRIL 2014**

