



DATOS RELEVANTES DEL MERCADO ELÉCTRICO PANAMEÑO

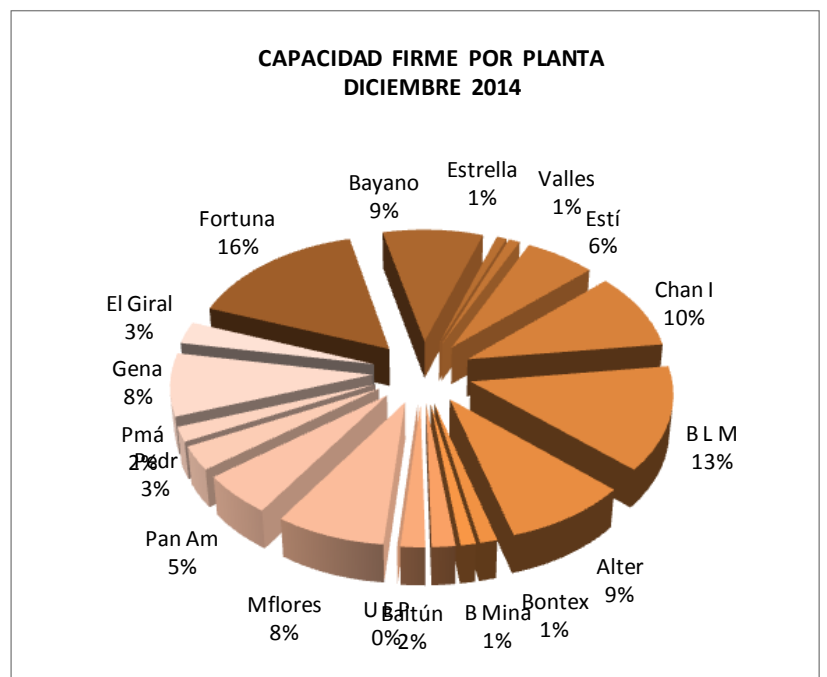
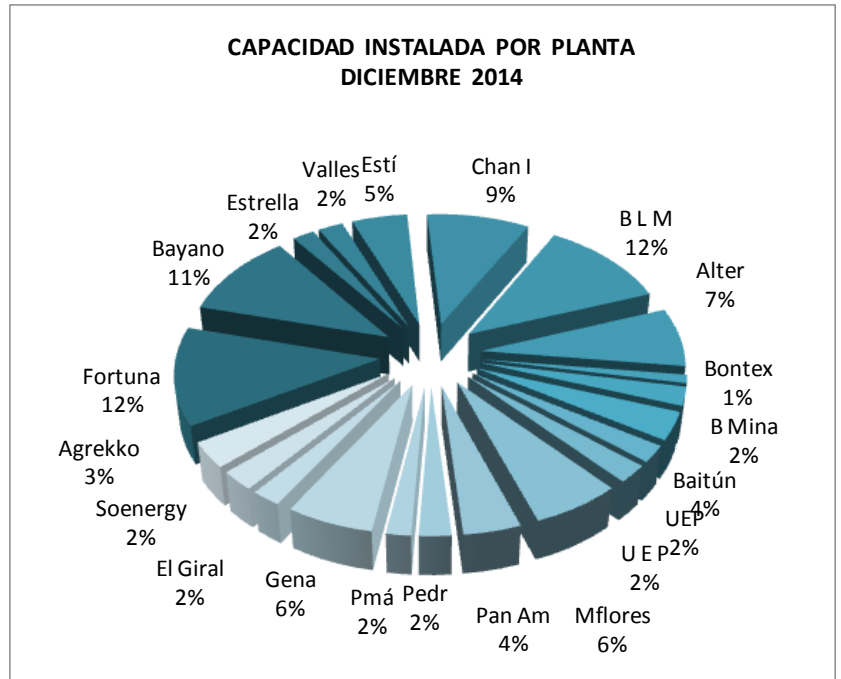
DICIEMBRE DE 2014

CONTENIDO

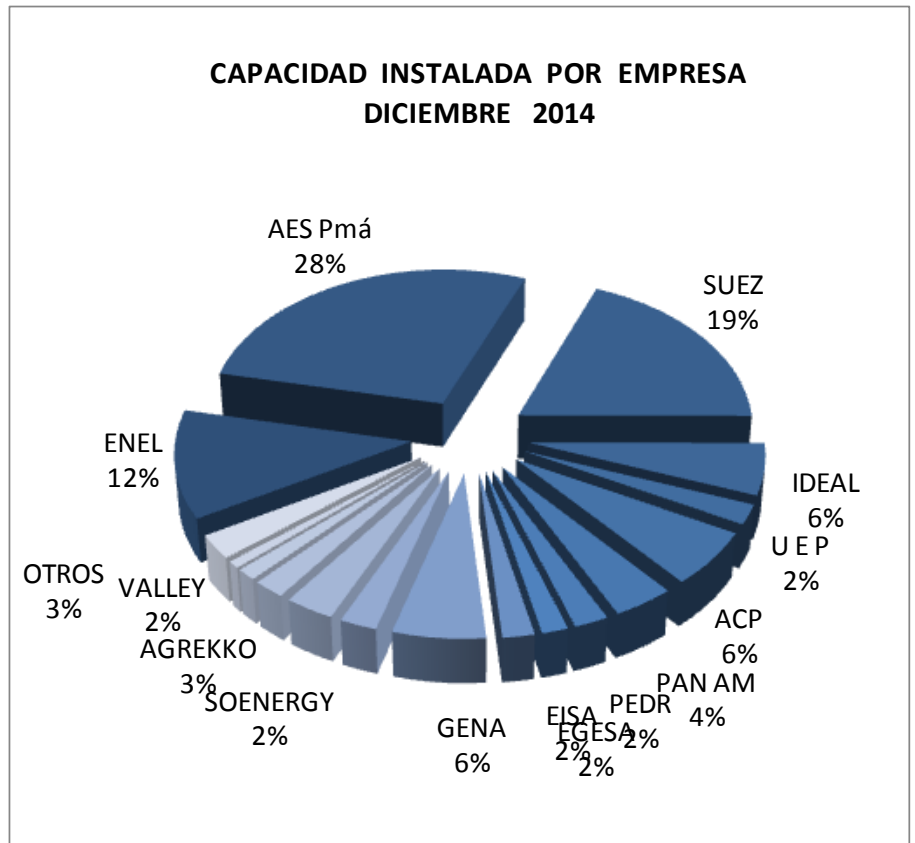
I. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR AGENTE Y POR PLANTA	3
II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL	6
III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS.....	7
IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA.....	8
V. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA.....	9
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.....	13
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

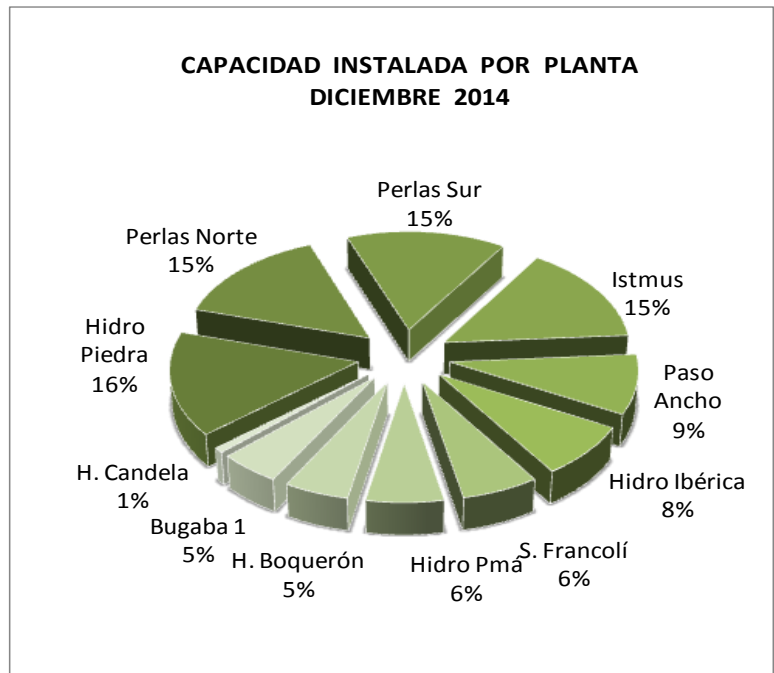
Empresa	Planta	Capacidad Instalada MW	Capacidad Firme MW
ENEL	Fortuna	300.00	284.00
AES Pmá	Bayano	260.00	160.12
AES Pmá	Estrella	47.20	16.13
AES Pmá	Valles	54.76	17.63
AES Pmá	Estí	120.00	112.67
AES Chan	Chan I	222.17	175.33
SUEZ	B L M	280.00	240.50
SUEZ	Alter	179.43	164.21
SUEZ	Bontex	25.34	23.04
IDEAL	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
TOTAL		2,551.54	1,966.73



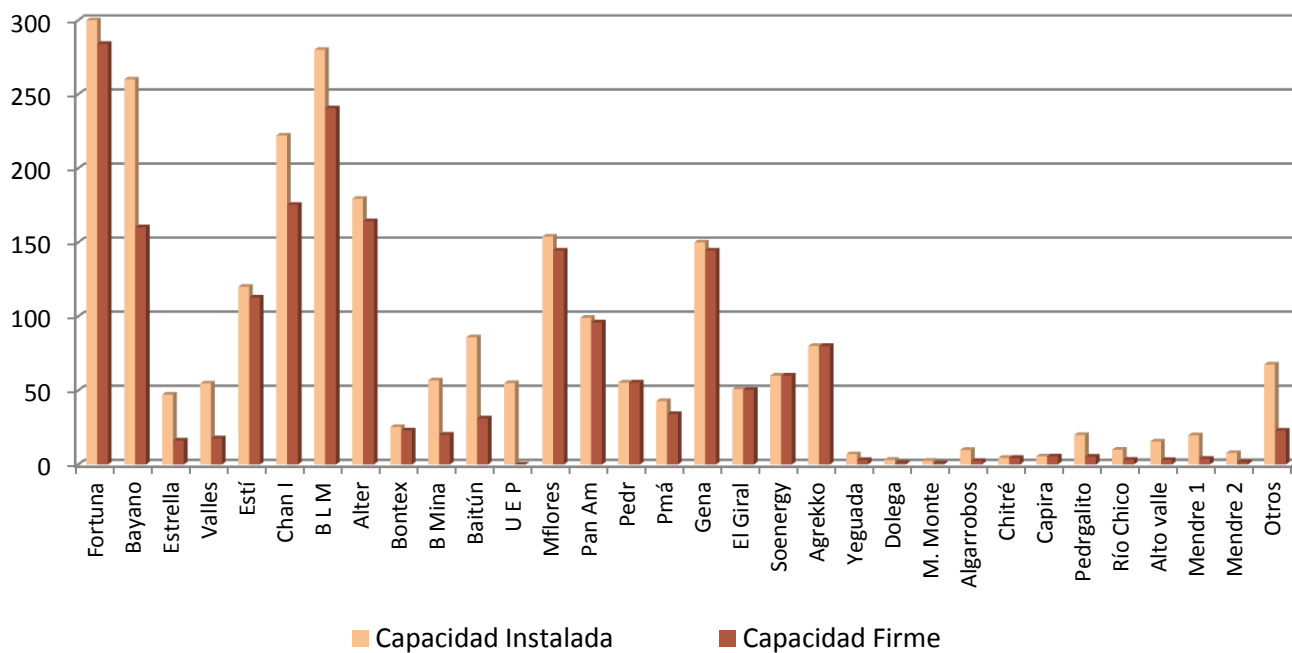
Empresa	Capacidad Instalada	Capacidad Firme
	MW	MW
ENEL	300.00	284.00
AES Pmá	704.13	481.88
SUEZ	484.77	427.75
IDEAL	142.70	51.16
U E P	55.00	0.00
ACP	153.92	144.50
PAN AM	99.00	96.00
PEDR	55.35	55.35
EGESA	42.80	34.00
GENA	150.00	144.50
SOENERGY	60.00	60.00
AGREKKO	80.00	80.00
VALLEY	50.85	50.40
ESEPSA	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
TOTAL	2,551.54	1,966.73



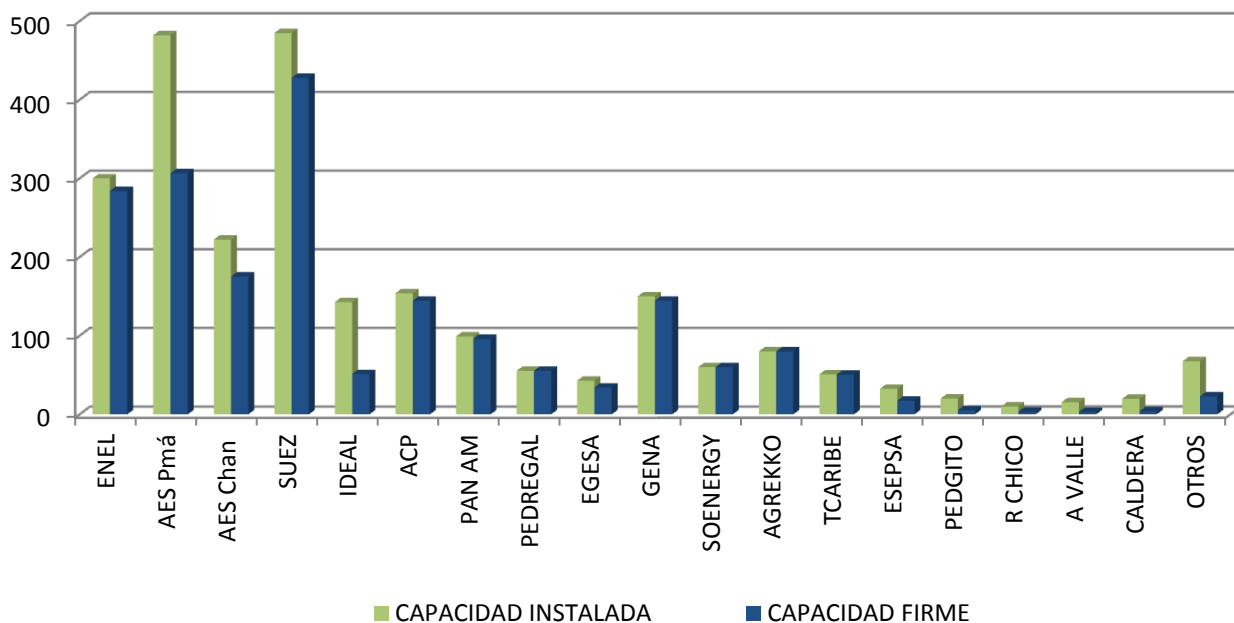
OTROS	Capacidad Instalada	Capacidad Firme
	MW	MW
Hidro Piedra	10.50	3.00
Perlas Norte	10.00	2.46
Perlas Sur	10.00	2.46
Istmus	10.00	2.49
Paso Ancho	6.00	4.30
Hidro Ibérica	5.30	5.00
S. Francolí	4.18	0.91
Hidro Pmá	4.20	0.74
H. Boquerón	3.50	0.90
Bugaba 1	3.28	0.50
H. Candela	0.53	0.13
TOTAL	67.49	22.89



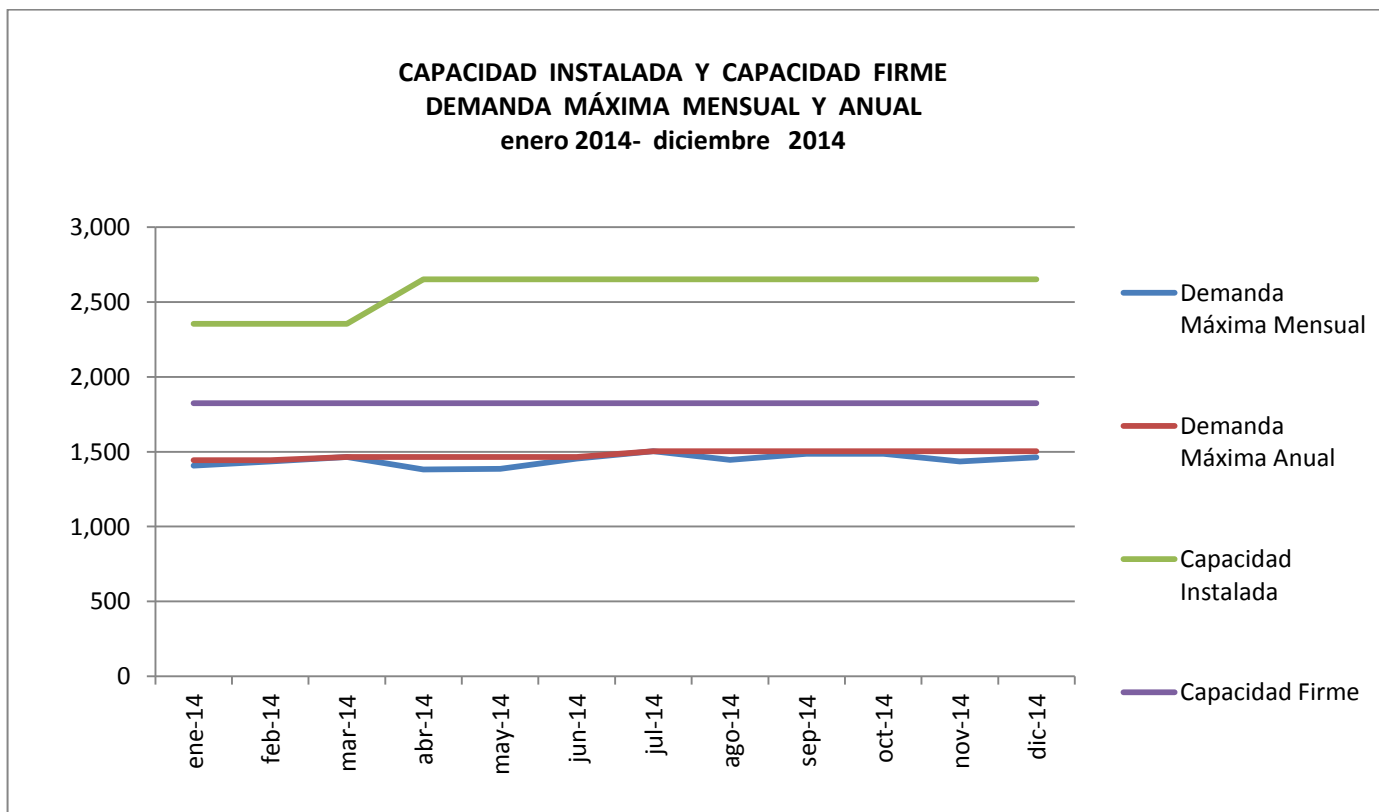
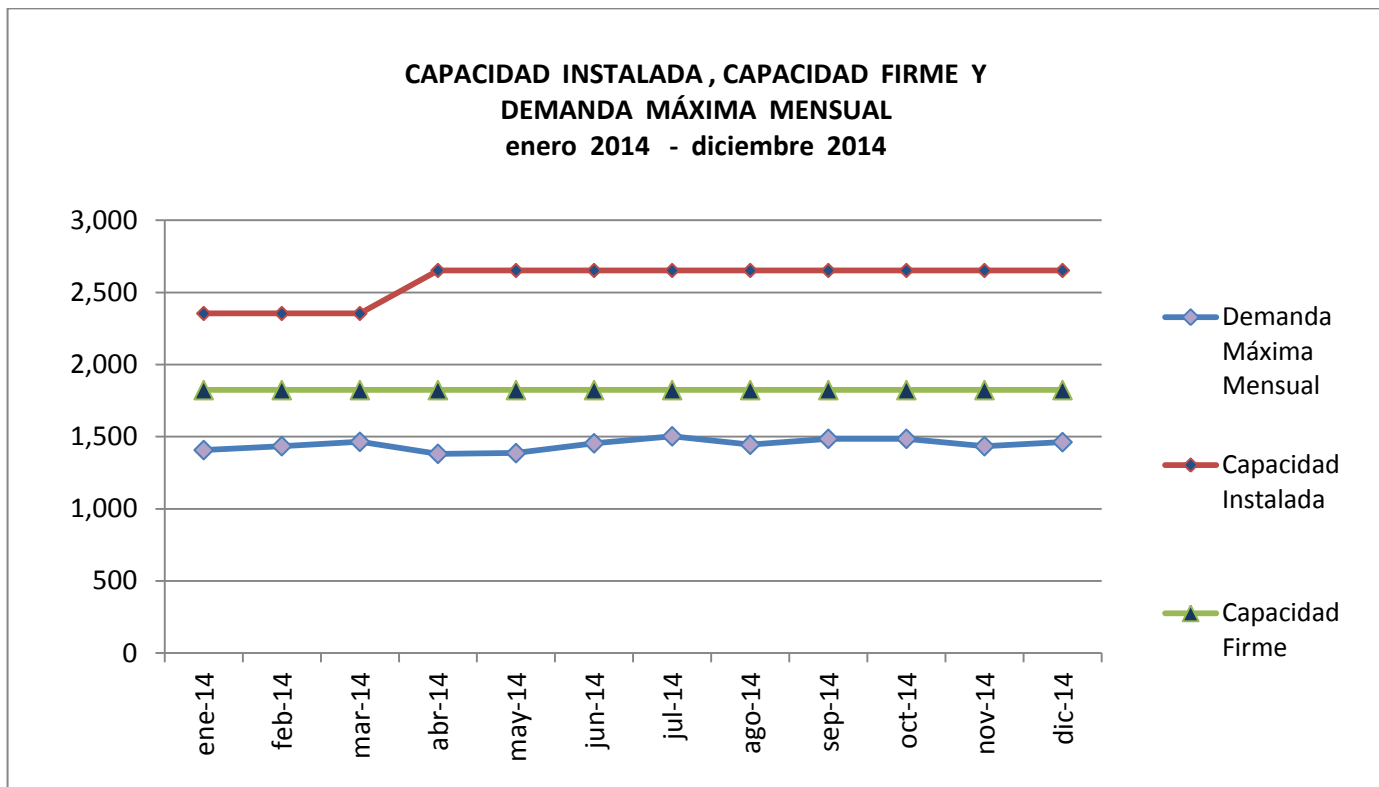
CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR PLANTA (MW) DICIEMBRE 2014



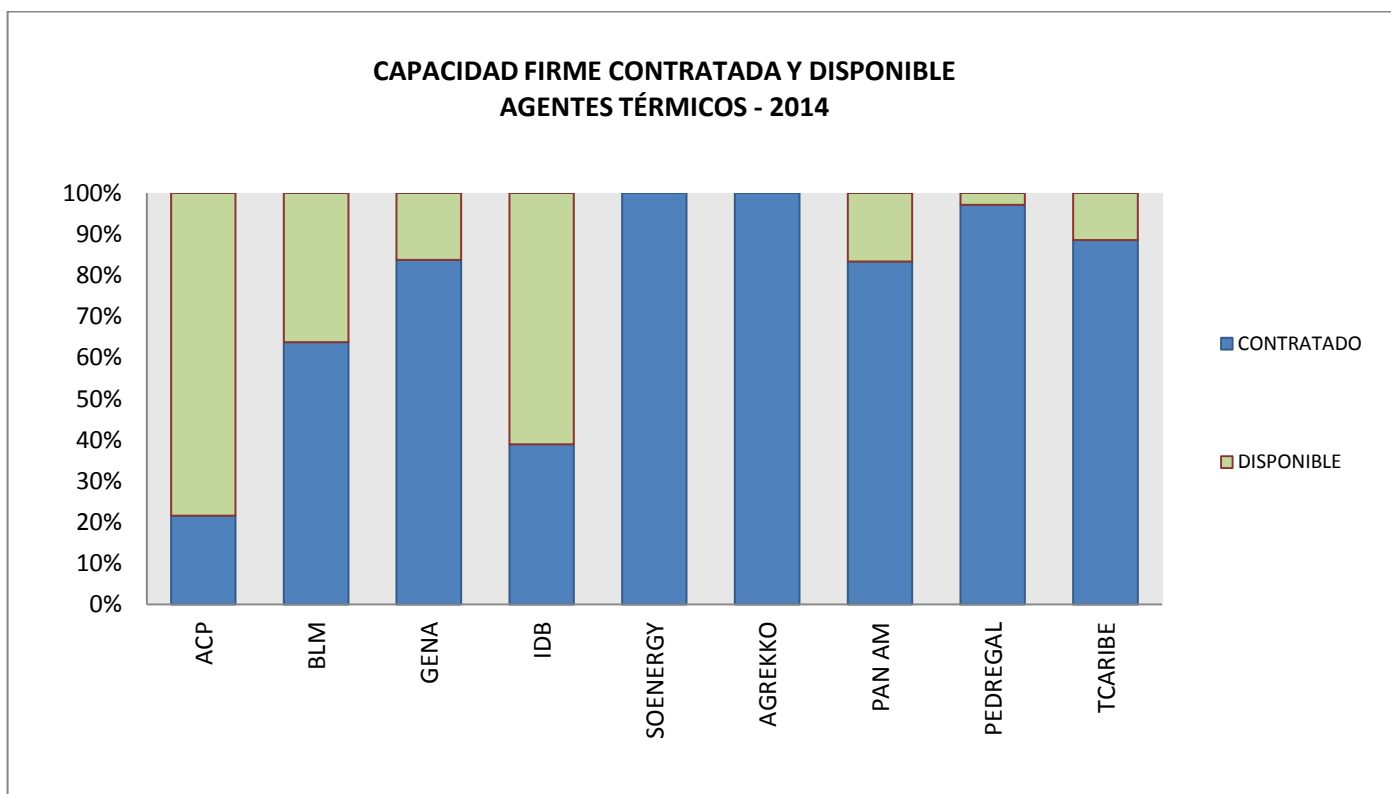
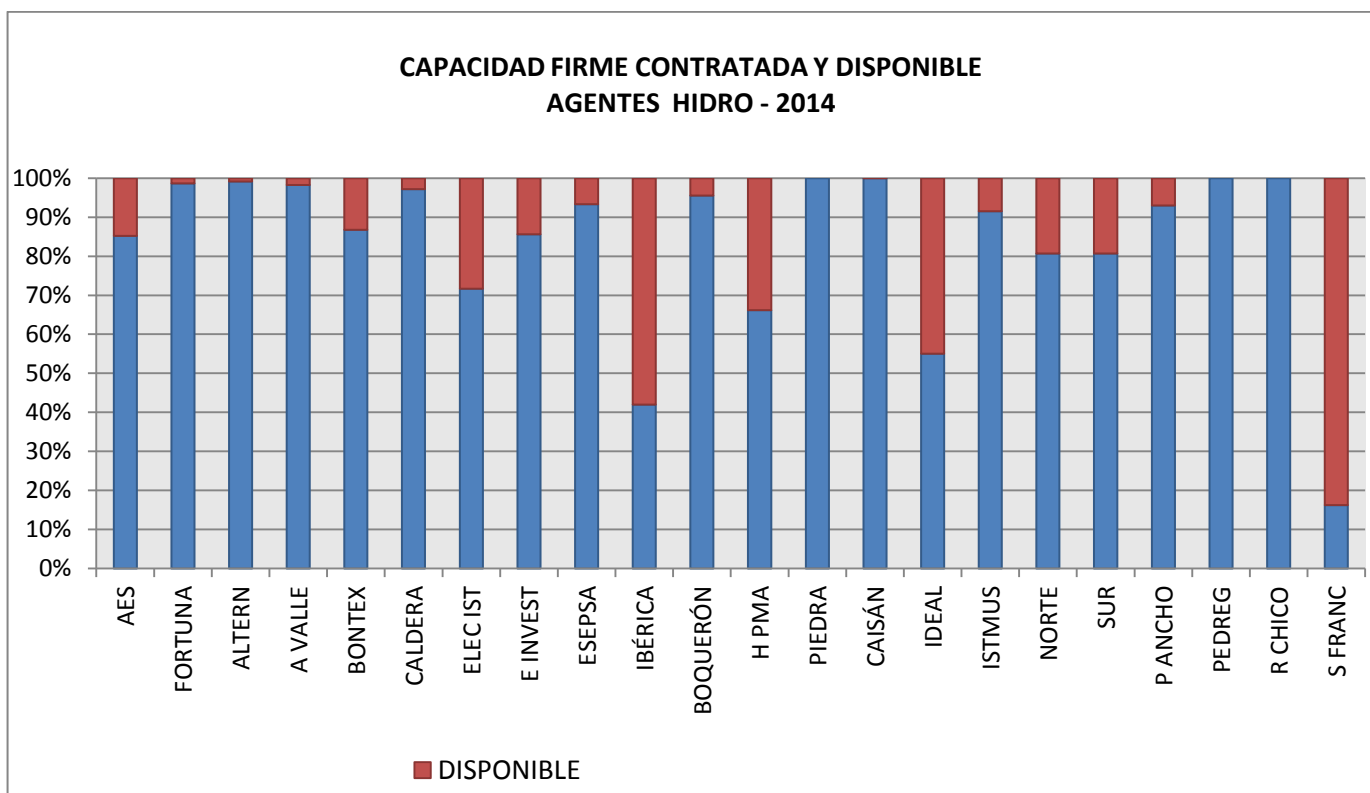
CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR EMPRESA (MW) DICIEMBRE 2014



II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL

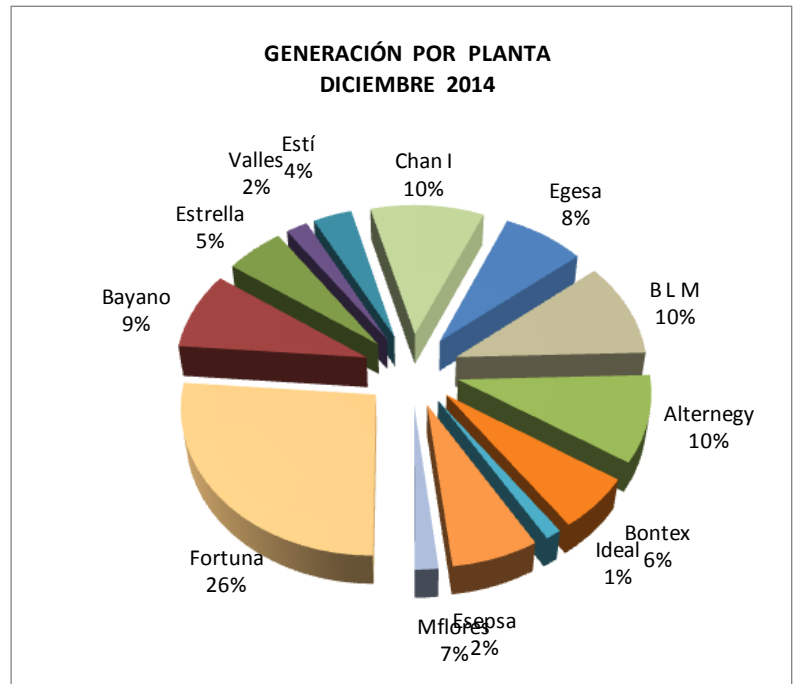


III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS

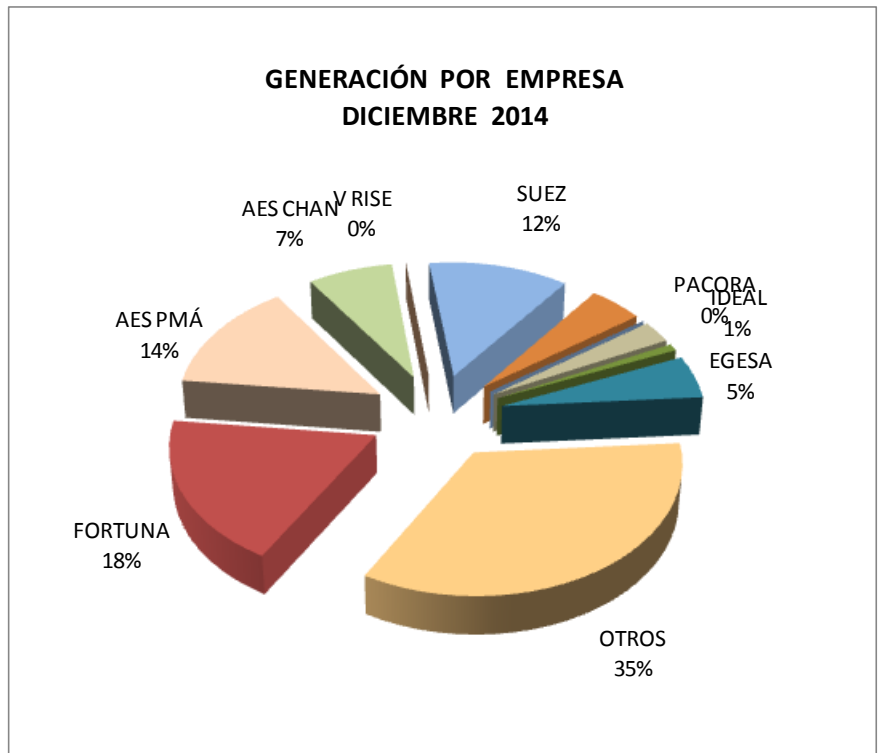


IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA

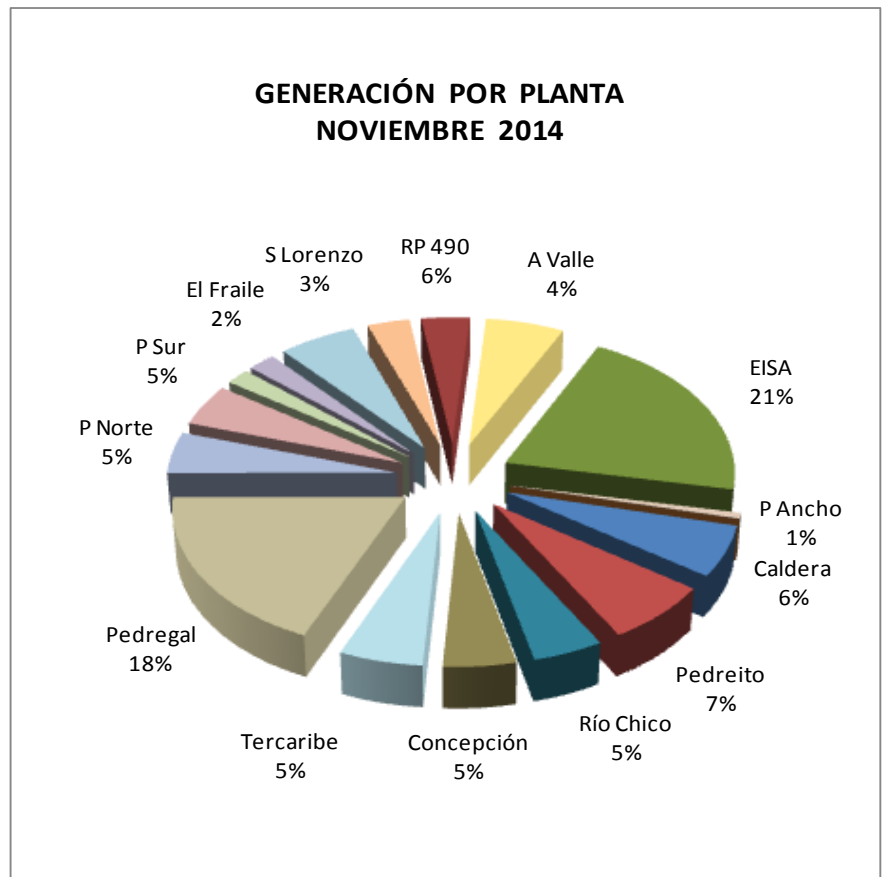
Empresa	Planta	MWh
ENEL	Fortuna	128,026.43
AES Pmá	Bayano	41,761.5
AES Pmá	Estrella	26,664.4
AES Pmá	Valles	9,835.6
AES Pmá	Estí	17,505.0
AES Chan	Chan I	51,186.1
EGESA	Egesa	37,202.5
SUEZ	B L M	50,891.0
SUEZ	Alternegy	47,153.9
SUEZ	Bontex	29,378.8
IDEAL	Ideal	6,036.5
ACP	Mflores	32,808.8
Esepsa	Esepsa	8,875.52
OTROS	Otros	239,004.77
TOTAL		726,330.81



Empresa	MWh
FORTUNA	128,026.43
AES PMÁ	95,766.45
AES CHAN	51,186.10
V RISE	0.00
SUEZ	84,357.24
ACP	32,808.84
PACORA	41.66
GENA	19,057.55
IDEAL	6,036.53
EGESA	37,202.49
OTROS	239,004.77
TOTAL	693,488.06

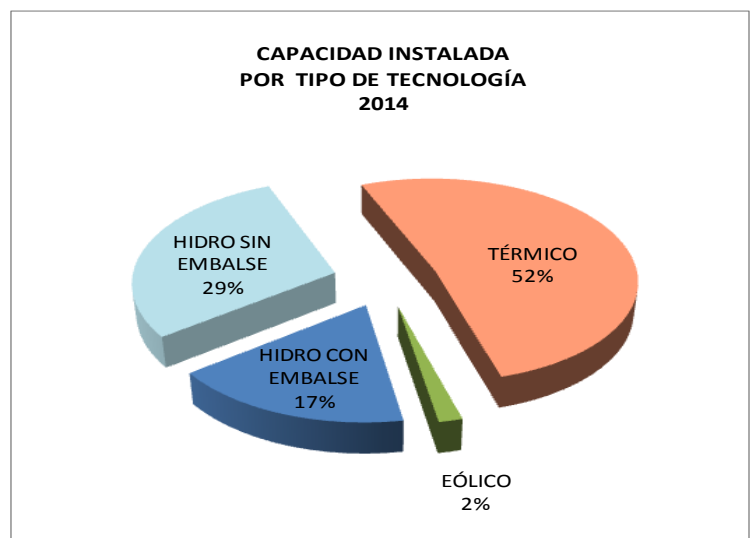


PLANTA	Planta	MWh
S Lorenzo	S Lorenzo	4,317.10
Alto valle	A Valle	4,953.08
Café Eleta	Candela	8,019.92
EISA	EISA	28,016.83
P Ancho	P Ancho	878.56
GENA	Gena	0.0
Caldera	Caldera	8,019.92
Pedreito	Pedreito	9,439.89
Río Chico	Río Chico	6,177.19
Istmus	Concepción	6,399.46
V Rise	Tercaribe	7,326.7
PEDREGAL	Pedregal	24,898.6
Perlas Norte	P Norte	6,439.21
Perlas Sur	P Sur	6,502.63
S. Francolí	Planetas	2,466.06
H. Ibérica	El Fraile	2,855.11
Hidro Piedra	RP 490	7,929.92
Hidro Pmá	Hidro Pmá	1,862.32
Nacional En	Bugaba	2,314.47
U E P	U E P	2,531.43
H. Boquerón	Macano	2,515.12
Electrogen	Ege Istmo	3,324.14
TOTAL		147,187.67



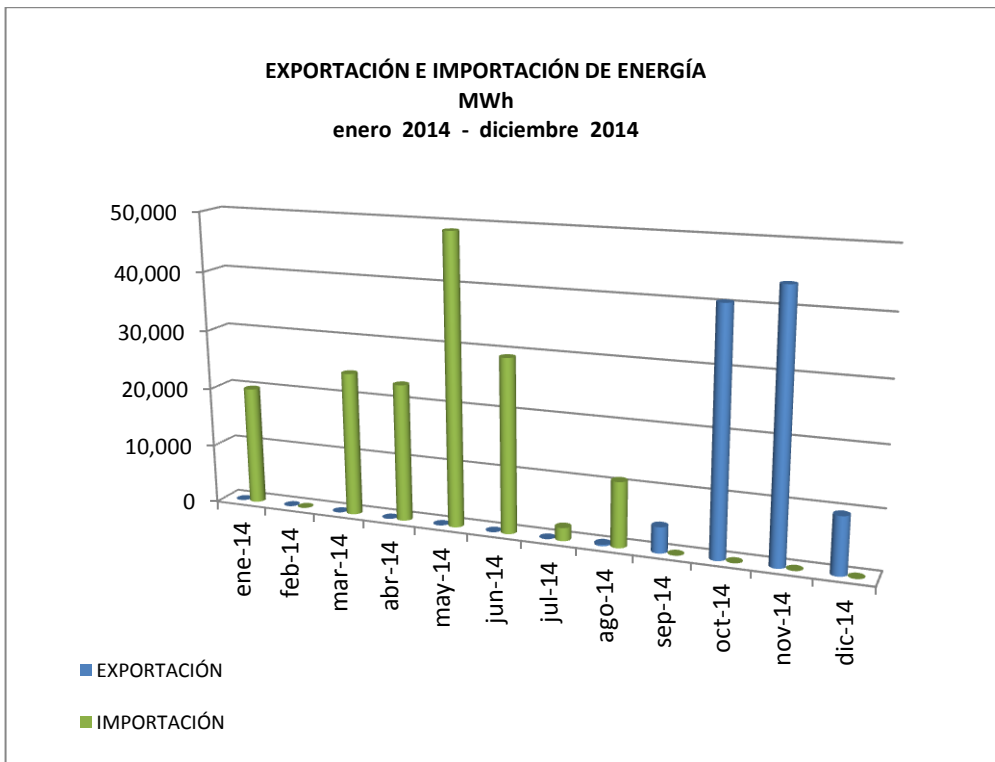
V. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA

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%
TOTAL	3,203.23	100%



VI. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES

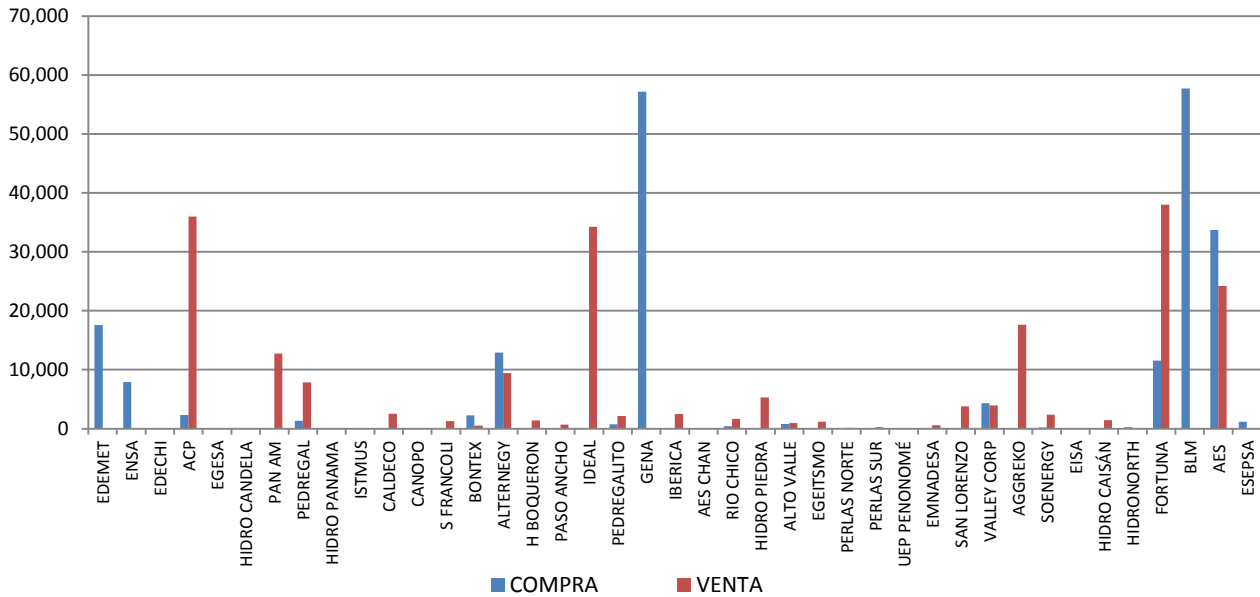
	EXPORTACIÓN MWh	IMPORTACIÓN MWh
ene-14	0.00	19,980.31
feb-14	0.00	0.00
mar-14	0.00	24,276.88
abr-14	0.00	23,196.08
may-14	0.00	48,819.04
jun-14	0.00	29,293.51
jul-14	0.00	2,204.39
ago-14	271.02	10,969.52
sep-14	4,352.77	0.00
oct-14	40,477.07	0.00
nov-14	43,846.22	0.00
dic-14	9,600.67	0.00
TOTAL	98,547.75	158,739.73



VII. COMPRA Y VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL

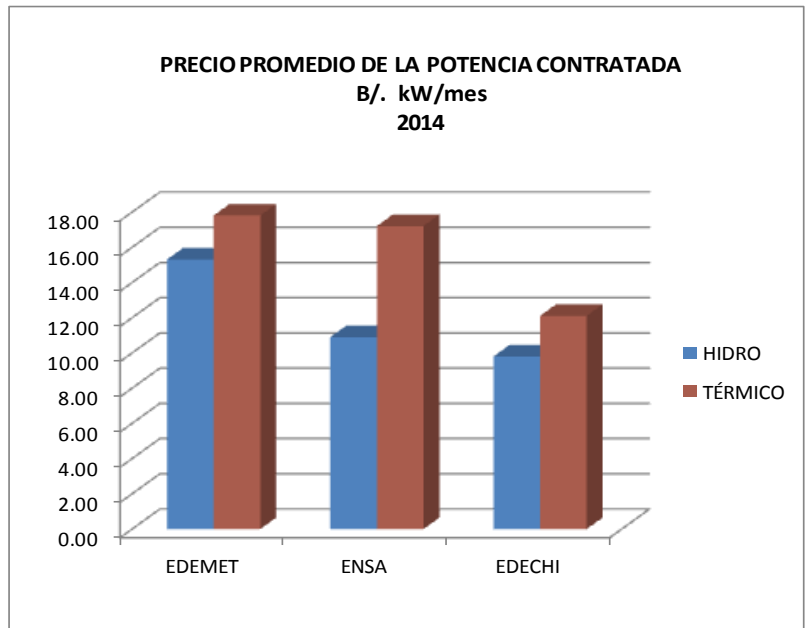
MERCADO OCASIONAL DICIEMBRE 2014				
EMPRESA	COMPRA		VENTA	
	MWh	B/.	MWh	B/.
EDEMET	17,605.159	2,531,345.17		
ENSA	7,898.868	1,151,928.96		
EDECHI	1.928	335.89		
ACP	2,317.917	194,157.96	35,997.174	4,741,247.78
EGESA	48.811	5,655.85		
HIDRO CANDELA	99.772	12,598.03	0.332	36.96
PAN AM	2.526		12,764.117	1,382,718.18
PEDREGAL	1,332.039	80,460.26	7,840.127	912,454.88
HIDRO PANAMA	35.214	5,237.11		
ISTMUS	27.706	3,145.98	94.834	9,803.66
CALDECO	31.637	5,369.27	2,538.140	269,718.76
CANOPO			105.953	11,762.29
S FRANCOLI			1,256.314	157,617.75
BONTEX	2,248.738	301,691.61	516.471	61,811.34
ALTERNEG Y	12,891.170	1,213,232.93	9,425.881	1,223,042.88
H BOQUERON	4.019	476.69	1,366.669	155,647.71
PASO ANCHO	65.719	7,324.44	701.188	81,569.81
IDEAL	36.576	4,105.41	34,258.518	4,241,302.22
PEDREGALITO	715.469	93,038.64	2,123.278	221,480.28
GENA	57,173.539	7,315,524.46		
IBERICA	1.788	184.16	2,459.731	281,520.39
AES CHAN	23.005	3,255.76		
RIO CHICO	412.607	53,601.29	1,634.301	174,861.29
HIDRO PIEDRA	7.938	927.39	5,304.237	608,991.23
ALTO VALLE	773.076	74,406.28	957.591	130,250.25
EGEITSMO	4.630	824.22	1,161.496	125,639.57
PERLAS NORTE	28.365	3,210.72	158.202	11,760.18
PERLAS SUR	28.334	3,201.34	252.772	13,967.43
UEP PENONOMÉ	43.009	4,940.85	54.293	6,235.77
EMNADESA	51.141	7,269.19	576.564	55,752.02
SAN LORENZO			3,795.230	450,902.41
VALLEY CORP	4,295.172	363,255.17	3,955.144	628,672.16
AGGREKO	99.902	10,346.59	17,623.167	2,949,686.09
SOENERGY	216.142	25,285.69	2,344.769	414,744.29
EISA	79.596	10,656.94	83.301	10,277.85
HIDRO CAISÁN	15.817	1,466.01	1,437.738	90,753.20
HIDRONORTH	245.113	31,350.06		
FORTUNA	11,552.905	1,311,759.63	38,013.880	4,966,195.45
BLM	57,732.929	7,374,579.82		
AES	33,733.457	4,411,030.48	24,203.656	2,361,384.69
ESEPSA	1,159.369	139,887.69	36.034	5,259.17
TOTAL	213,041.10	26,757,067.94	213,041.10	26,757,067.94

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



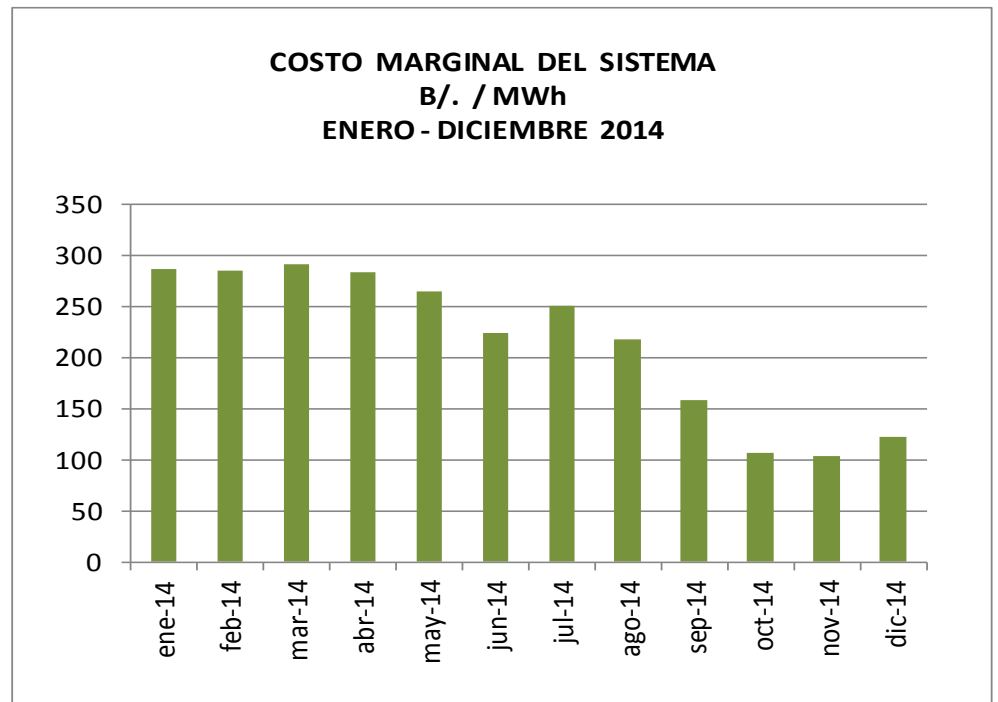
VIII. PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE LA POTENCIA CONTRATADA

	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



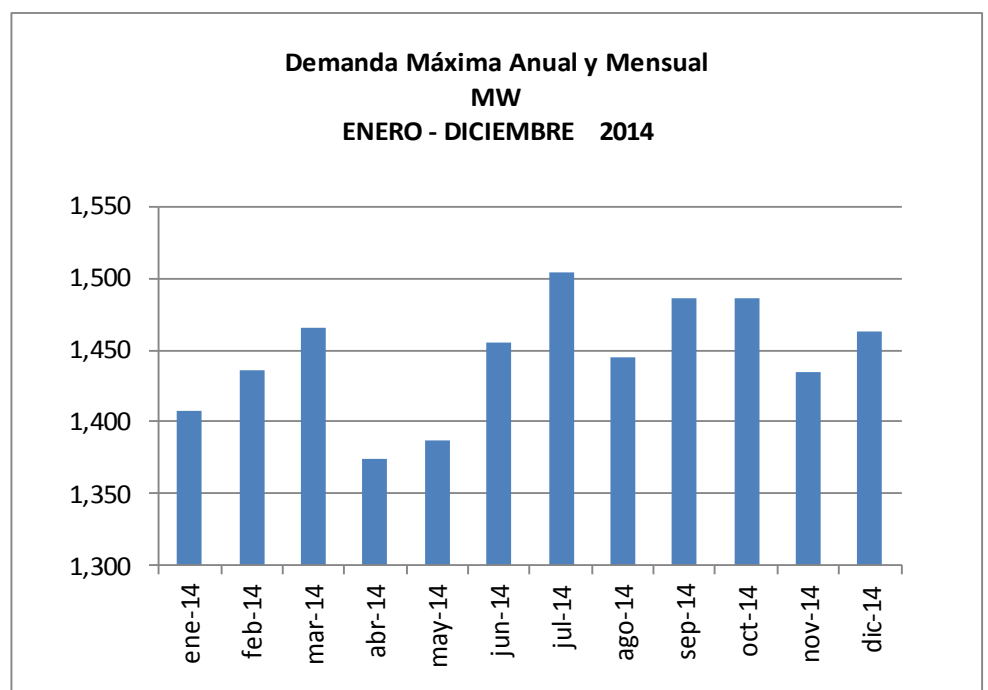
IX. COSTO MARGINAL DEL SISTEMA

	C M S B/. / MWh
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
sep-14	157.92
oct-14	106.25
nov-14	102.81
dic-14	121.81



X. DEMANDA MÁXIMA MENSUAL Y ANUAL

mes	Demanda Máxima
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
sep-14	1,486.00
oct-14	1,486.00
nov-14	1,435.00
dic-14	1,463.00



XI. COSTOS DE POTENCIA Y ENERGÍA CONTRATADA

DICIEMBRE	EDEMET			ENSA		
	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	8,240,362.13	2,572,347.93	10,812,710.06	2,145,380.65	5,496,500.04	7,641,880.69
COSTO ENERGÍA (B/.)	21,666,939.05	8,546,217.27	30,213,156.31	10,823,774.80	13,783,267.10	24,607,041.89
COSTO TOTAL (B/.)	29,907,301.18	11,118,565.19	41,025,866.37	12,969,155.44	19,279,767.14	32,248,922.58
ENERGÍA (MWh)	295,834.04	46,052.53	341,886.57	137,105.77	141,731.62	278,837.39
MONÓMICO (B./ /MWh)	101.09	241.43	120.00	94.59	136.03	115.65

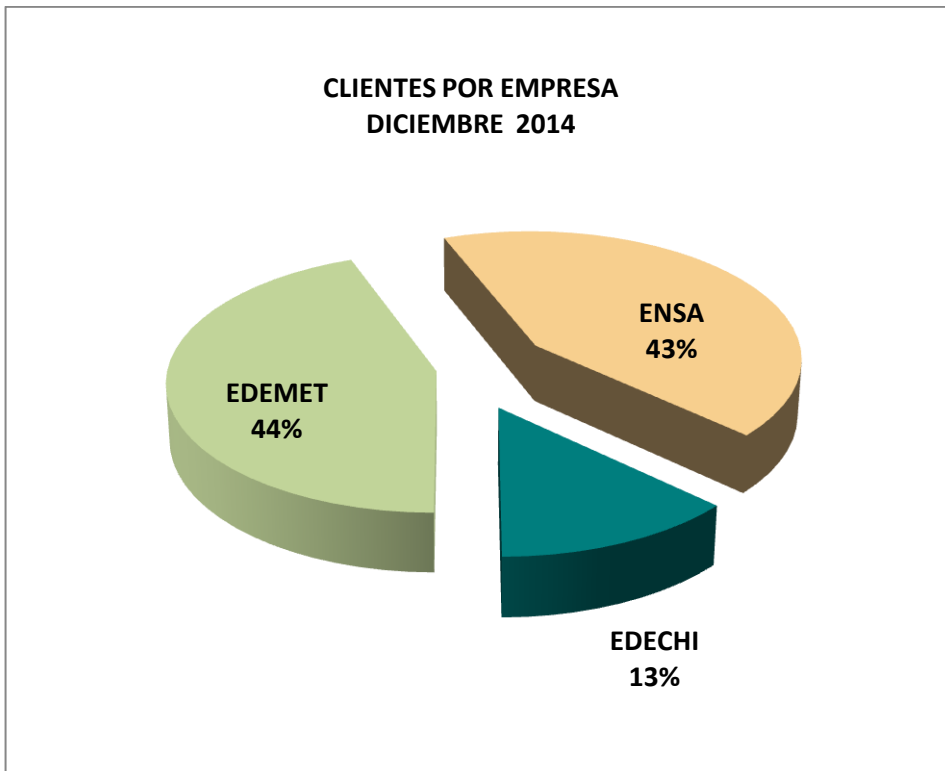
DICIEMBRE	EDECHI			TOTAL		
	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	678,383.00	510,141.14	1,188,524.14	11,064,125.78	8,578,989.11	19,643,114.89
COSTO ENERGÍA (B/.)	3,652,076.81	2,231,730.47	5,883,807.27	36,142,790.65	24,561,214.83	60,704,005.48
COSTO TOTAL (B/.)	4,330,459.81	2,741,871.61	7,072,331.42	47,206,916.43	33,140,203.94	80,347,120.37
ENERGÍA (MWh)	49,173.32	13,344.85	62,518.18	482,113.13	201,129.01	683,242.13
MONÓMICO (B./ /MWh)	88.07	205.46	113.12	97.92	164.77	117.60

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

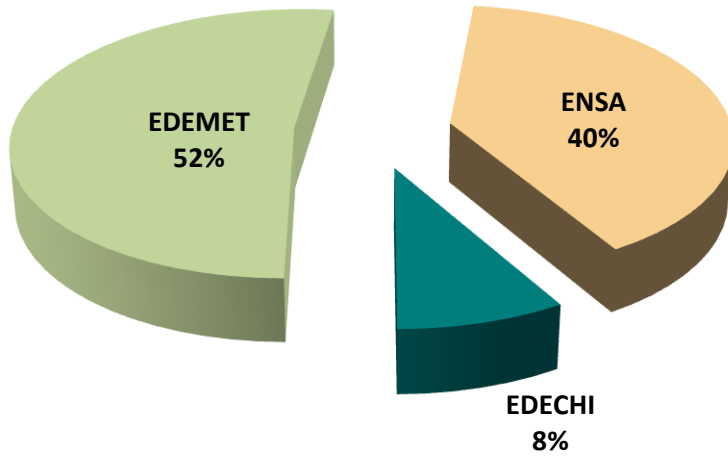
MWh	EDEMET	ENSA	EDECHI	TOTAL
Energía en Contratos	341,886.57	278,837.24	62,518.17	683,241.98
Energía en Ocasional	17,605.16	8,499.02	1.93	26,104.18
Total	359,491.73	287,336.26	62,520.10	709,346.16
% Mercado Ocasional	4.90%	2.96%	0.00%	3.68%

XIII. CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA

	NÚMERO DE CLIENTES	VENTAS (MWh)	INGRESOS Millones de Balboas
EDEMET	424,490	325,469,876	62,485,489
ENSA	406,902	247,551,000	47,803,000
EDECHI	125,089	55,247,948	8,513,140
TOTAL	956,481	628,268,824.00	118,801,629



**VENTAS DE ENERGÍA POR EMPRESA
DICIEMBRE 2014**



**VENTAS DE ENERGÍA POR EMPRESA
DICIEMBRE 2014**

