



DATOS RELEVANTES DEL MERCADO ELÉCTRICO PANAMEÑO

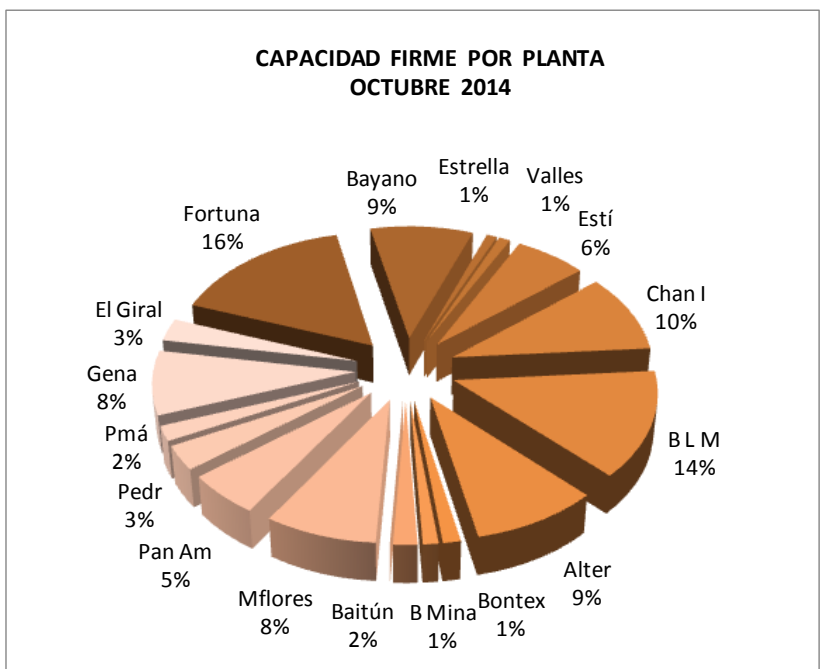
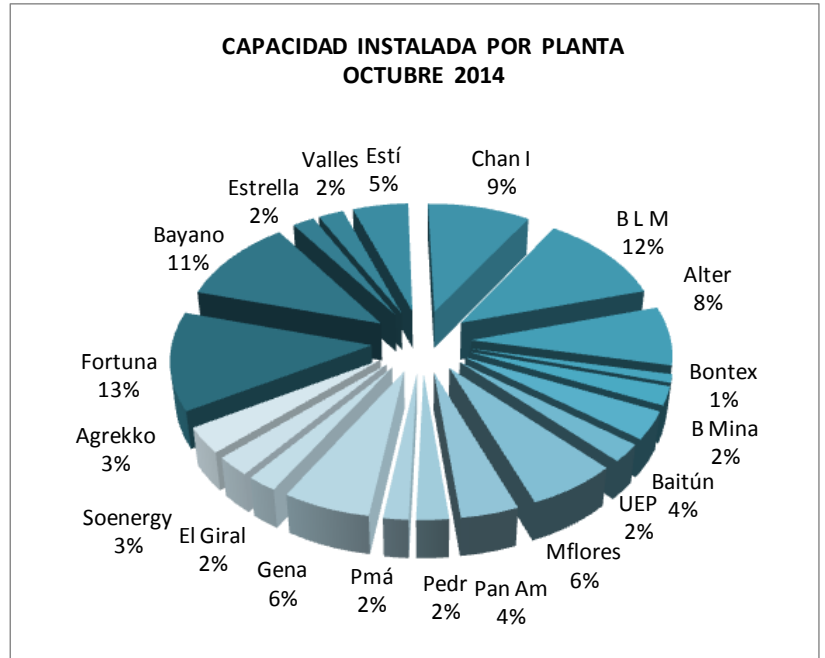
OCTUBRE DE 2014

CONTENIDO

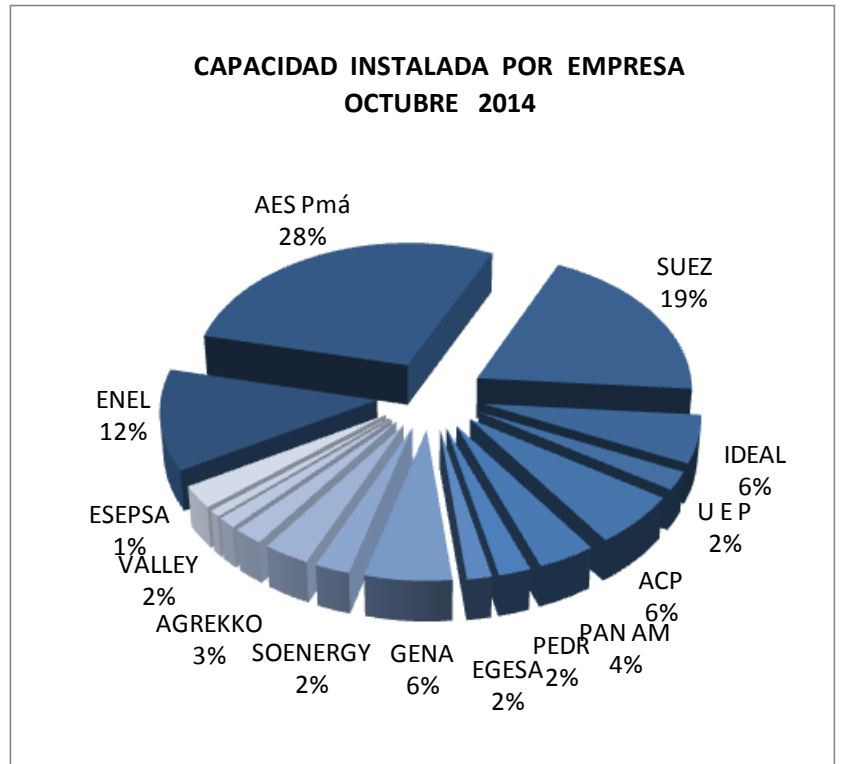
I. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR AGENTE Y POR PLANTA	3
II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL	6
III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS.....	7
IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA.....	8
V. CAPACIDAD INSTALADA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

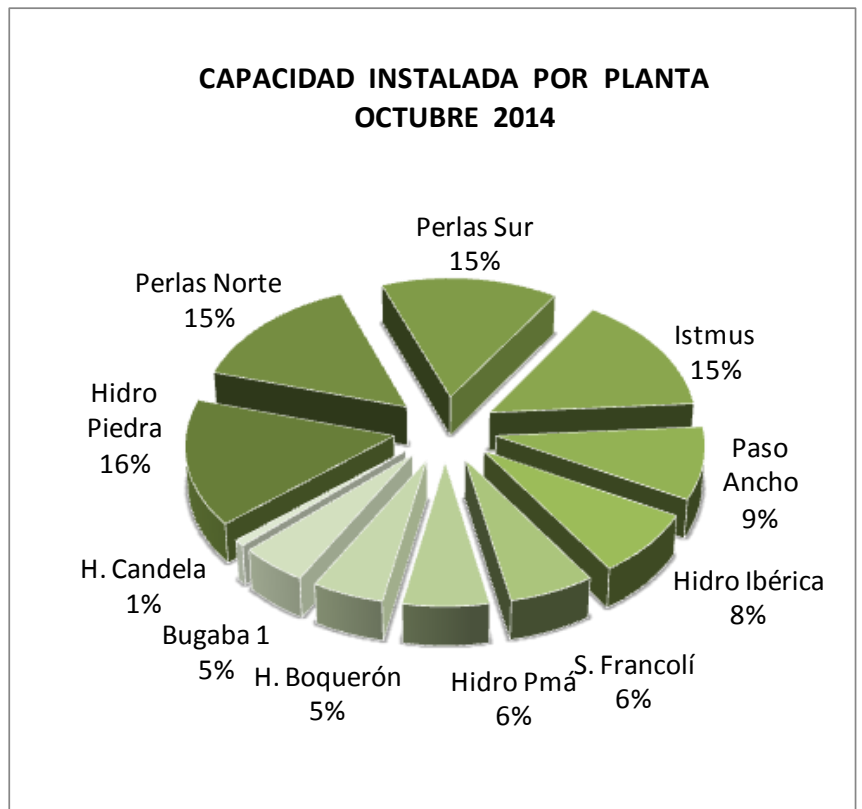
Empresa	Planta	Capacidad Instalada MW	Capacidad Firme MW
ENEL	Fortuna	300.00	284.00
AES Pmá	Bayano	260.00	160.12
AES Pmá	Estrella	47.20	16.13
AES Pmá	Valles	54.76	17.63
AES Pmá	Estí	120.00	112.67
AES Chan	Chan I	222.17	175.33
SUEZ	B L M	280.00	240.50
SUEZ	Alter	179.43	164.21
SUEZ	Bontex	25.34	23.04
IDEAL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



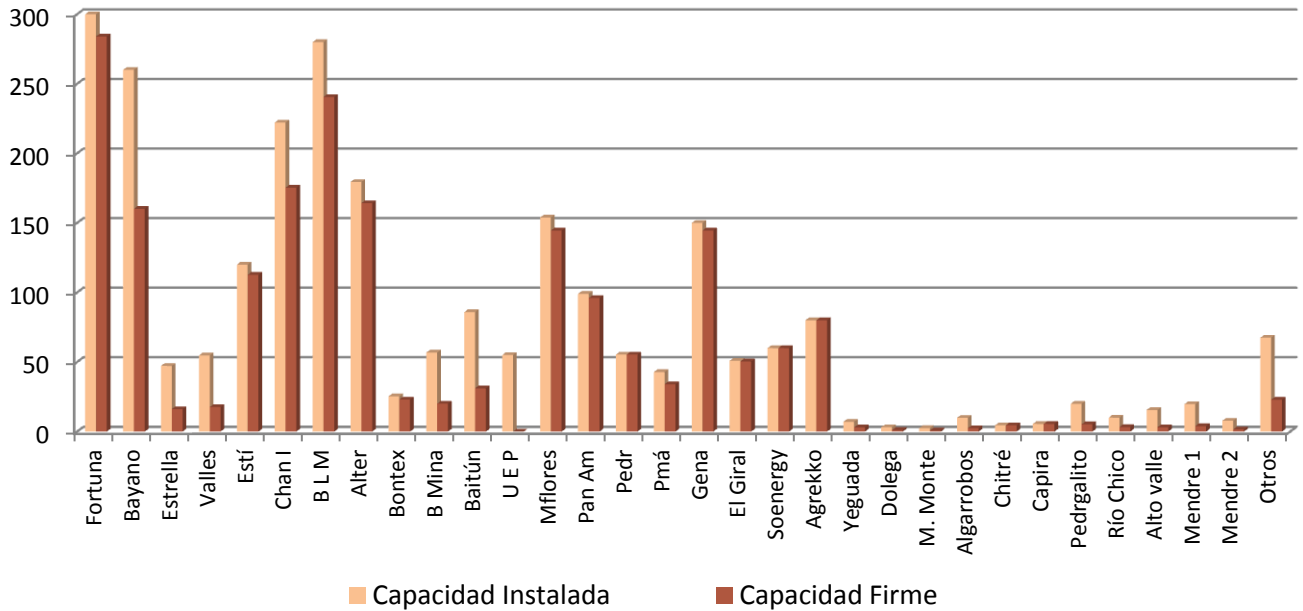
Empresa	Capacidad Instalada	Capacidad Firme
	MW	MW
ENEL	300.00	284.00
AES Pmá	704.13	481.88
SUEZ	484.77	427.75
IDEAL	142.70	51.16
U E P	55.00	0.00
ACP	153.92	144.50
PAN AM	99.00	96.00
PEDR	55.35	55.35
EGESA	42.80	34.00
GENA	150.00	144.50
SOENERGY	60.00	60.00
AGREKKO	80.00	80.00
VALLEY	50.85	50.40
ESEPSA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



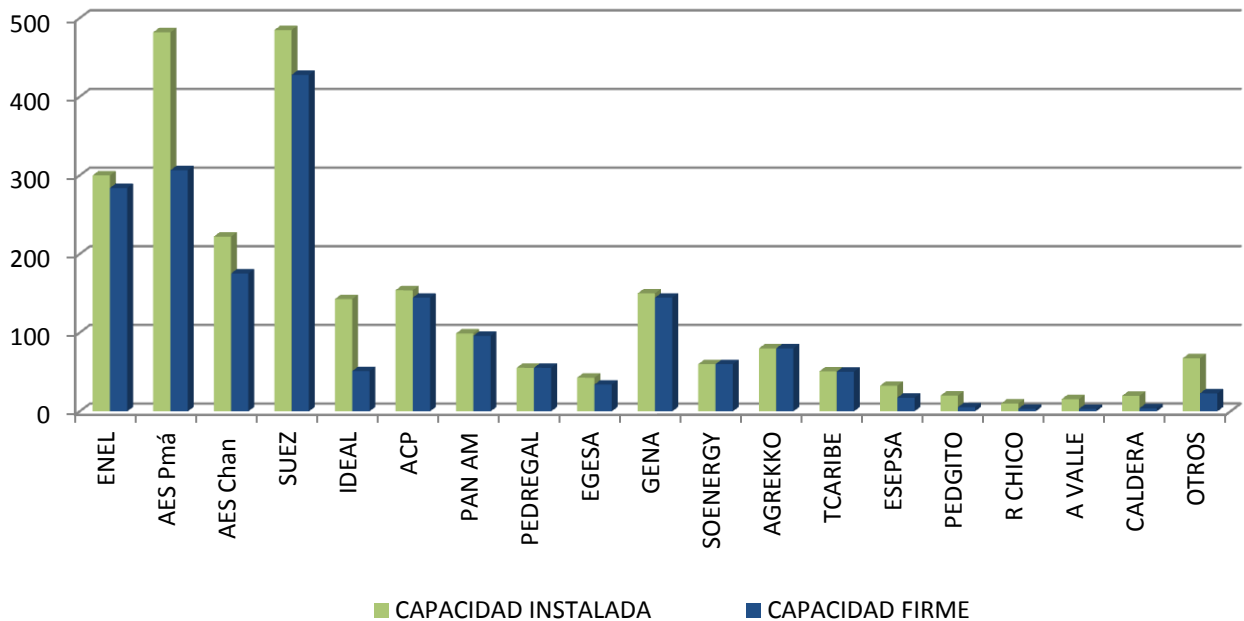
OTROS	Capacidad Instalada	Capacidad Firme
	MW	MW
Hidro Piedra	10.50	3.00
Perlas Norte	10.00	2.46
Perlas Sur	10.00	2.46
Istmus	10.00	2.49
Paso Ancho	6.00	4.30
Hidro Ibérica	5.30	5.00
S. Francolí	4.18	0.91
Hidro Pmá	4.20	0.74
H. Boquerón	3.50	0.90
Bugaba 1	3.28	0.50
H. Candela	0.53	0.13
TOTAL	67.49	22.89



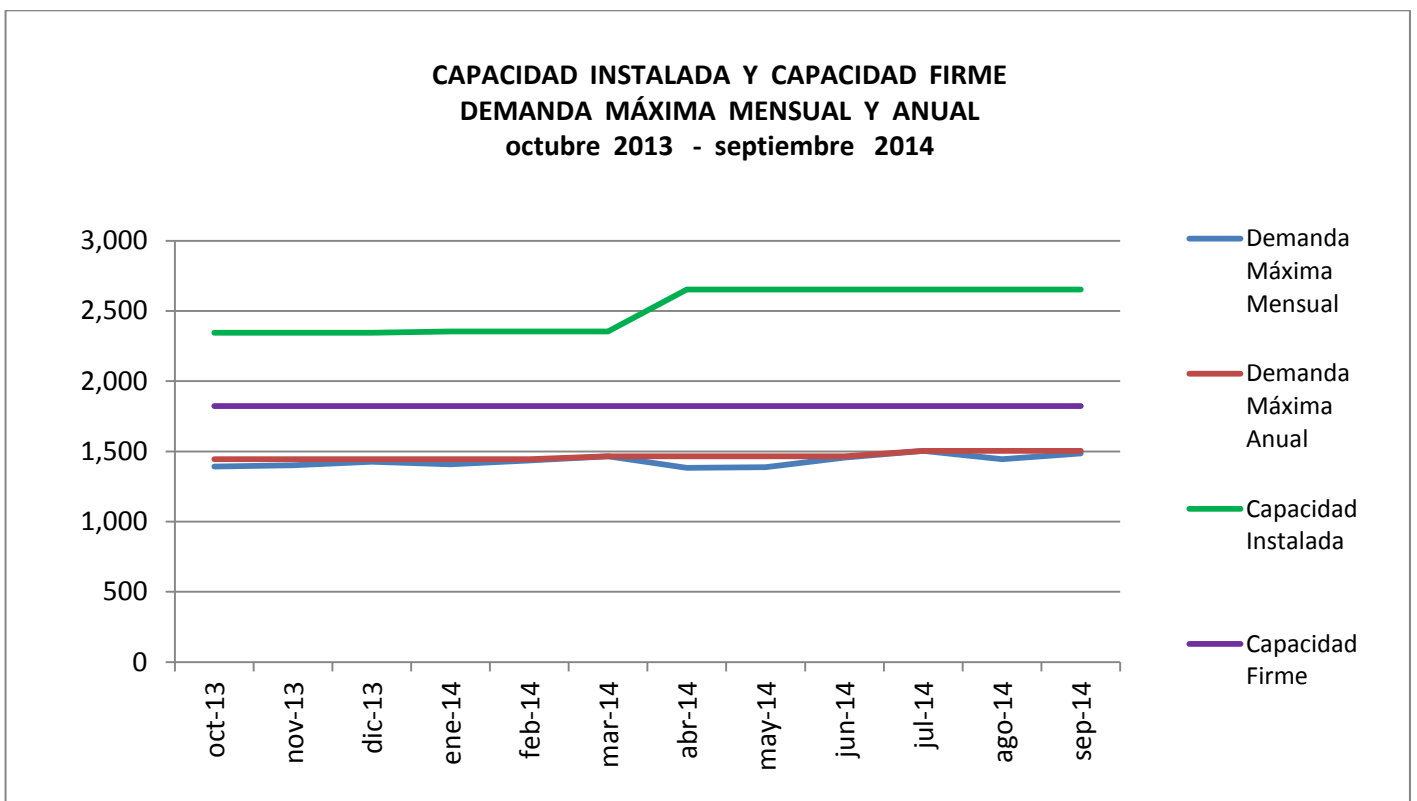
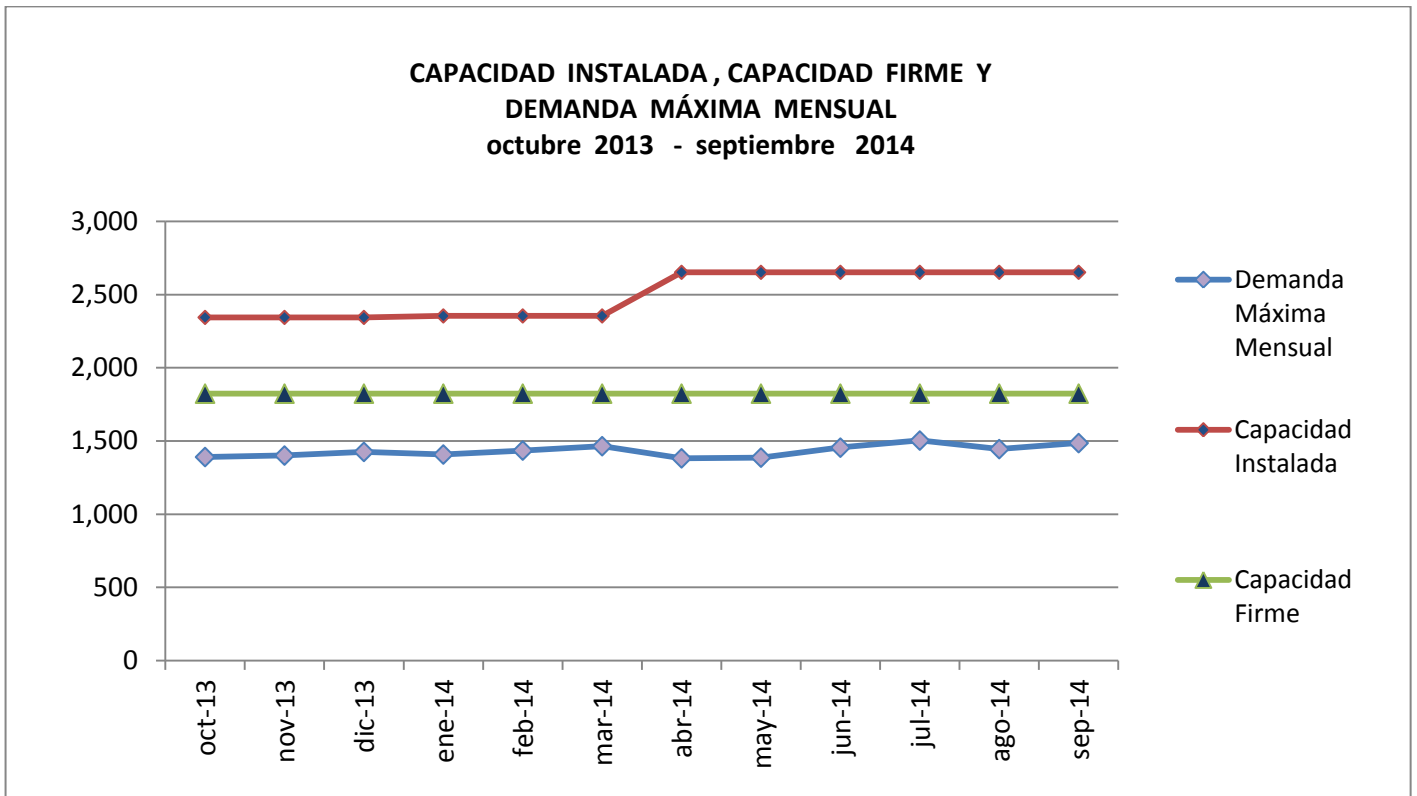
**CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR PLANTA (MW)
 OCTUBRE 2014**



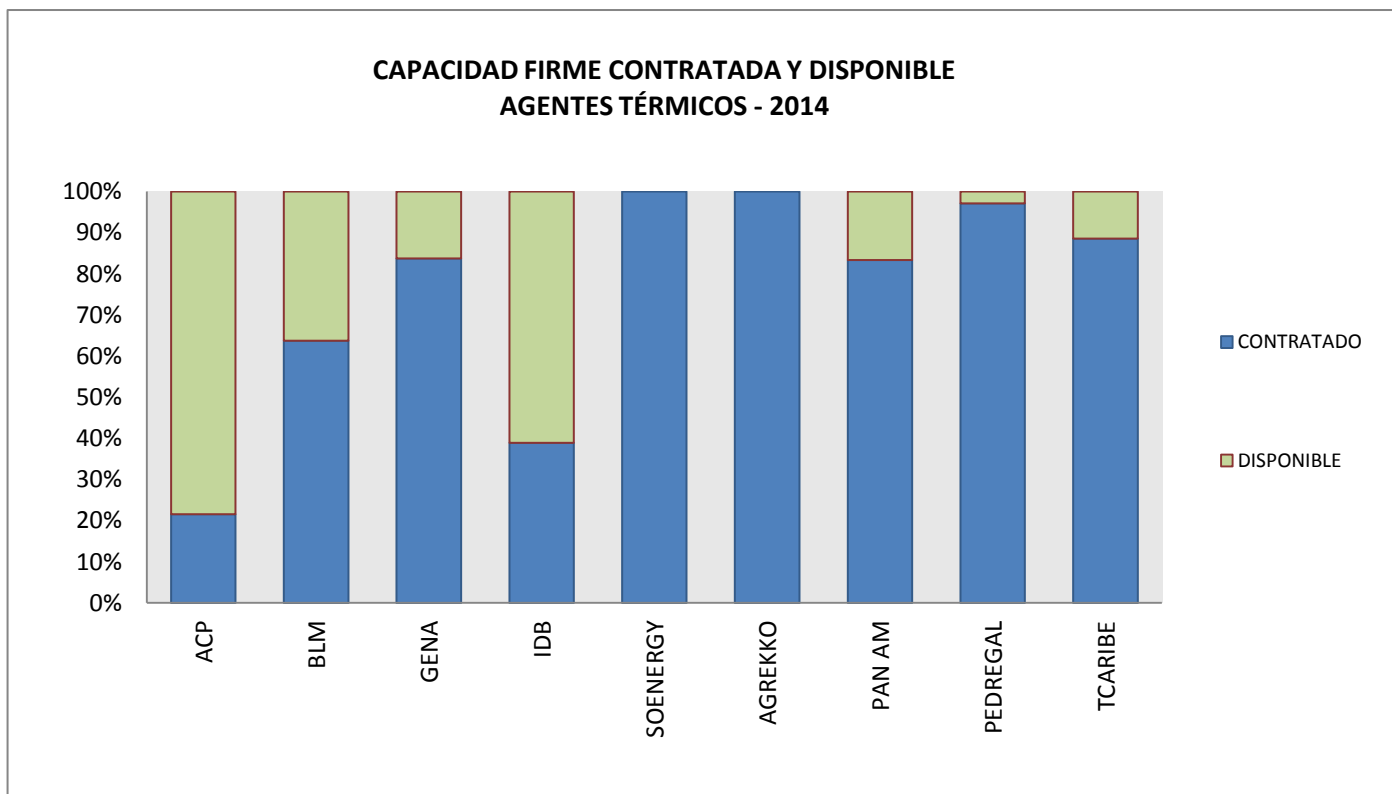
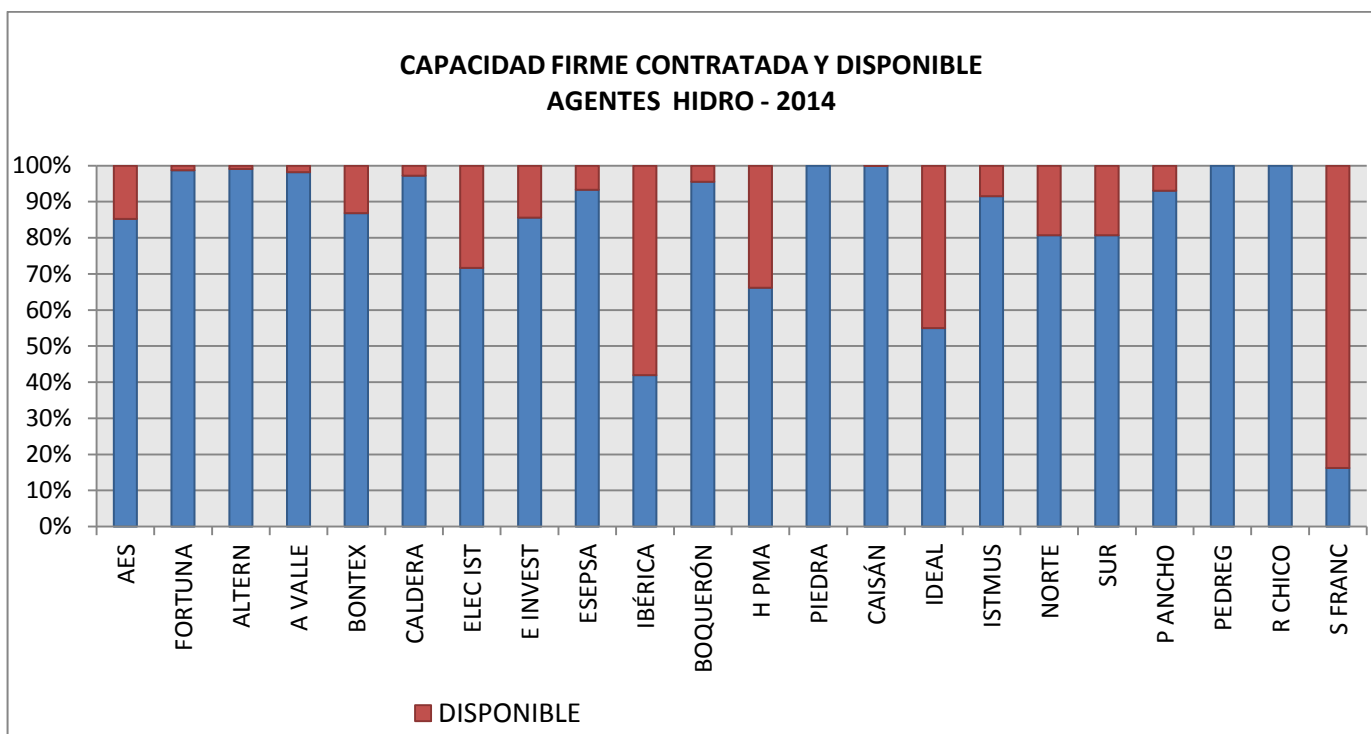
**CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR EMPRESA (MW)
 OCTUBRE 2014**



II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL

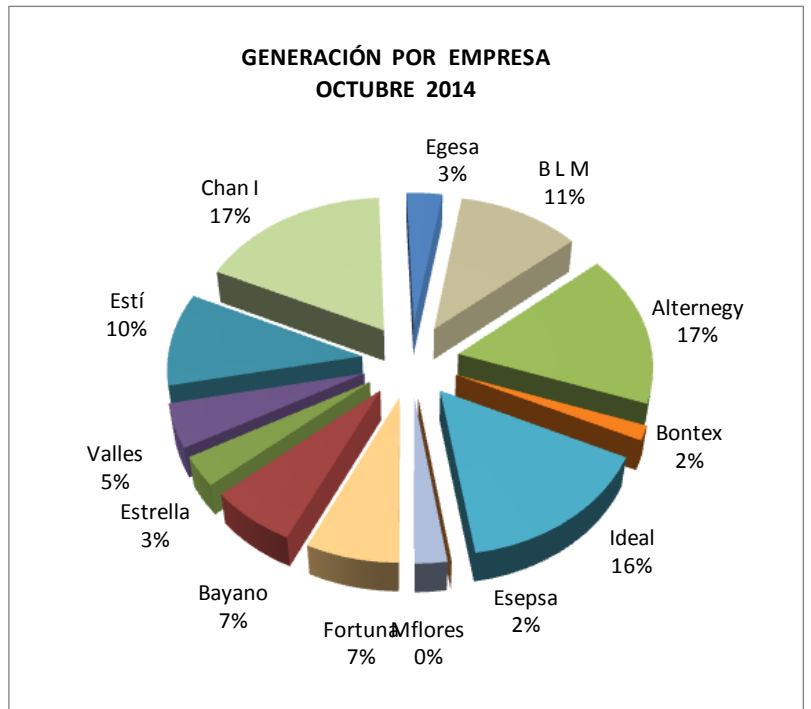


III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS

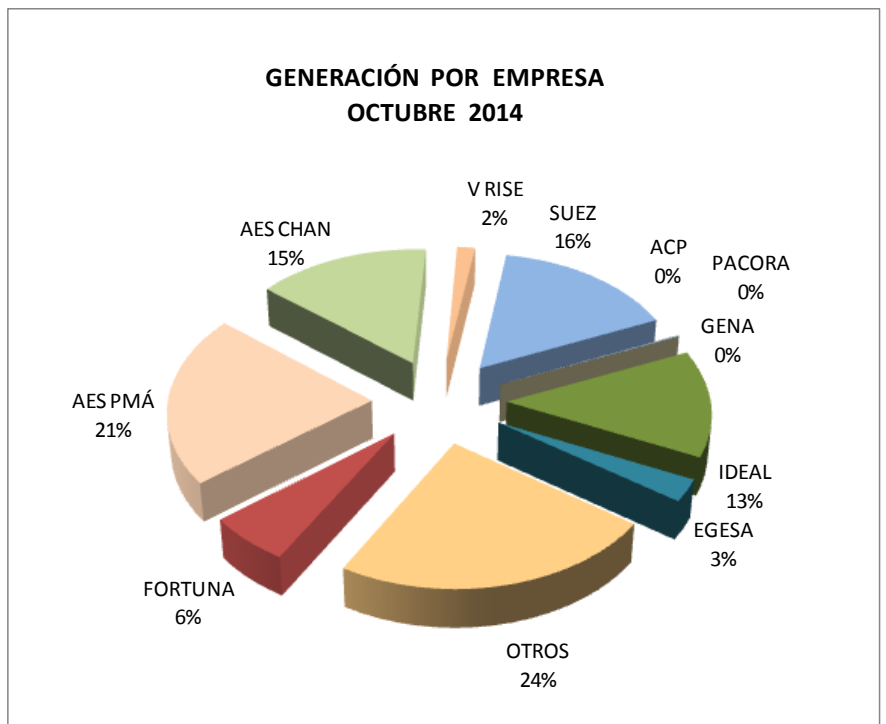


IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA

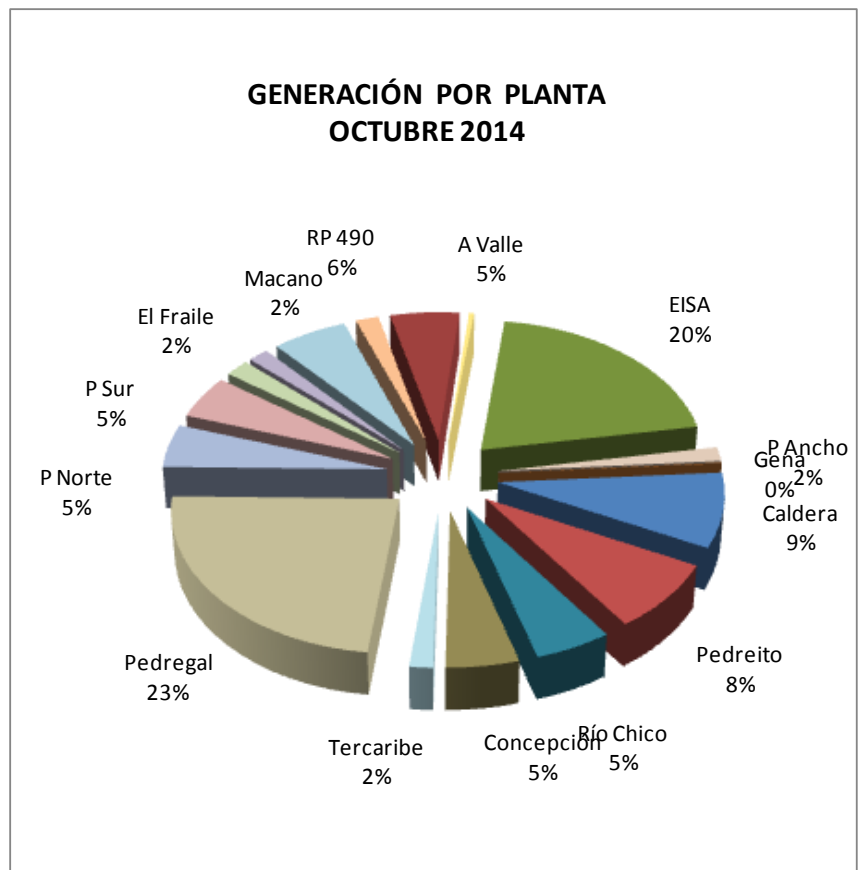
Empresa	Planta	MWh
ENEL	Fortuna	35,567.13
AES Pmá	Bayano	7,233.2
AES Pmá	Estrella	21,243.7
AES Pmá	Valles	28,035.8
AES Pmá	Estí	50,965.6
AES Chan	Chan I	93,983.6
EGESA	Egesa	17,213.1
SUEZ	B L M	65,595.5
SUEZ	Alternegy	106,383.0
SUEZ	Bontex	10,524.7
IDEAL	Ideal	85,525.3
ACP	Mflores	567.3
Esepsa	Esepsa	20,000.15
OTROS	Otros	175,525.27
TOTAL		718,363.38



Empresa	MWh
FORTUNA	35,567.13
AES PMÁ	107,478.27
AES CHAN	93,983.64
V RISE	26,511.73
SUEZ	119,451.23
ACP	567.33
PACORA	3,262.84
GENA	28,312.36
IDEAL	85,525.28
EGESA	17,213.14
OTROS	175,525.27
TOTAL	693,398.21

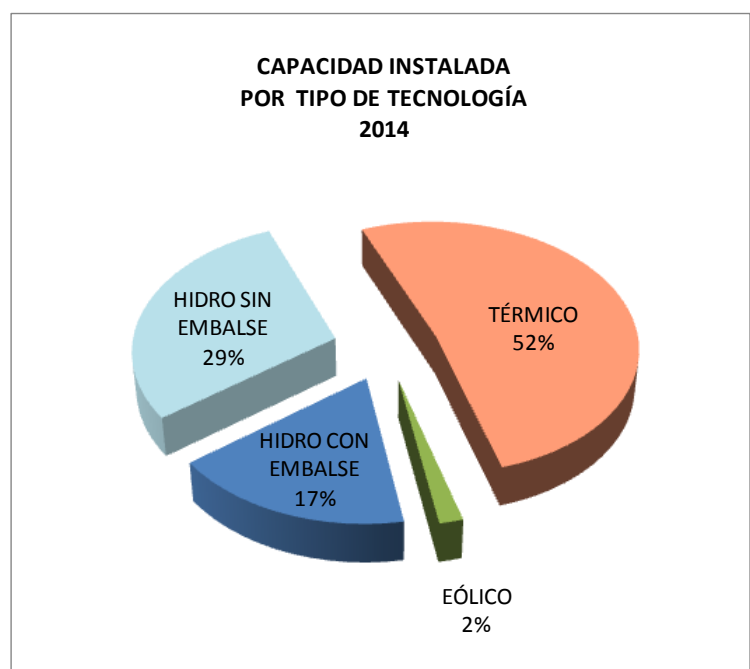


PLANTA	Planta	MWh
H. Boquerón	Macano	2,476.49
Alto valle	A Valle	6,950.61
U E P	U E P	466.16
EISA	EISA	19,878.57
P Ancho	P Ancho	2,024.03
GENA	Gena	28,312.4
Caldera	Caldera	9,259.75
Pedreito	Pedreito	11,162.65
Río Chico	Río Chico	7,166.62
Istmus	Concepción	6,534.08
V Rise	Tercaribe	6,066.3
PEDREGAL	Pedregal	29,768.4
Perlas Norte	P Norte	6,573.02
Perlas Sur	P Sur	6,621.01
S. Francolí	Planetas	2,683.84
H. Ibérica	El Fraile	1,481.15
Hidro Piedra	RP 490	7,739.50
Hidro Pmá	Hidro Pmá	1,391.97
Nacional En	Bugaba	2,445.01
Café Eleta	Candela	9,259.75
S Lorenzo	S Lorenzo	3,466.77
Electrogen	Ege Istmo	3,797.23
TOTAL		175,525.27



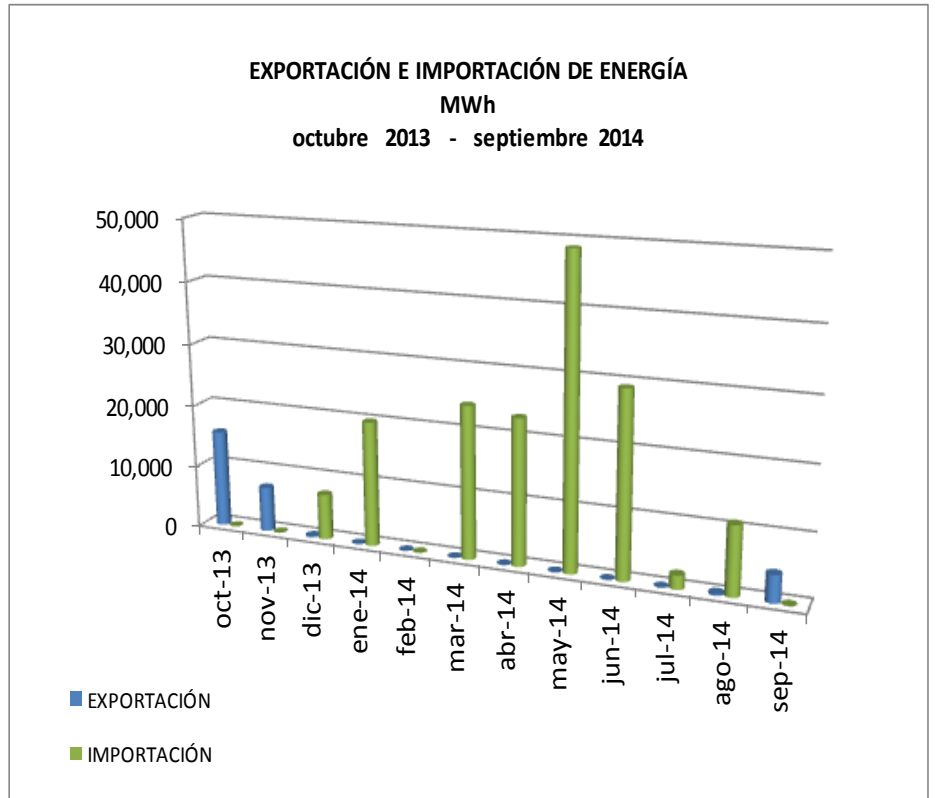
V. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA

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

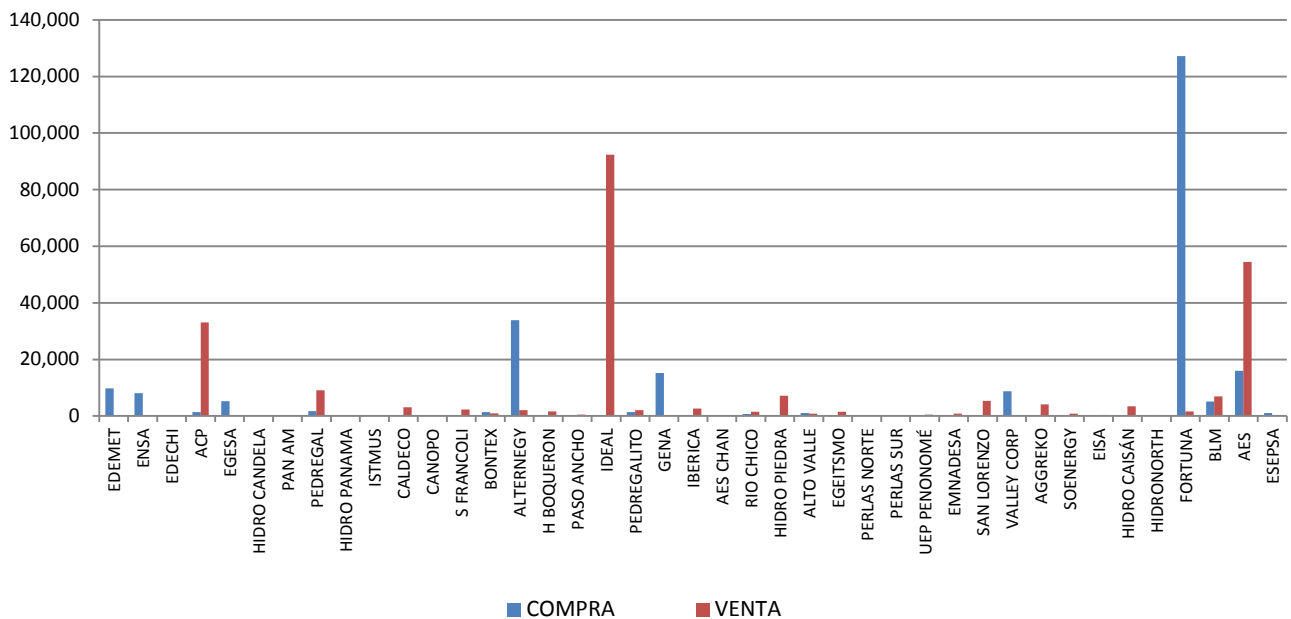
	EXPORTACIÓN	IMPORTACIÓN
	MWh	MWh
oct-13	15,539.50	0.00
nov-13	7,204.53	0.00
dic-13	191.25	7,323.86
ene-14	0.00	19,980.31
feb-14	0.00	0.00
mar-14	0.00	24,276.88
abr-14	0.00	23,196.08
may-14	0.00	48,819.04
jun-14	0	29,293.51
jul-14	0	2,204.39
ago-14	271.02	10,969.52
sep-14	4352.77	0
TOTAL	27,559.07	166,063.59



VII. COMPRA Y VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL

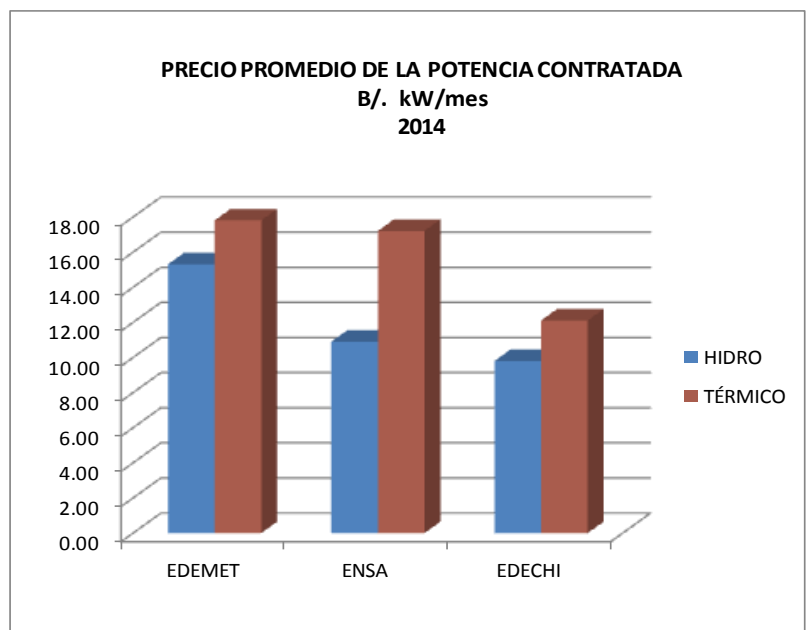
MERCADO OCASIONAL OCTUBRE 2014				
EMPRESA	COMPRA		VENTA	
	MWh	B/.	MWh	B/.
EDEMET	9,755.706	1,230,385.39	0.00	0.00
ENSA	8,138.720	1,027,996.01	0.00	0.00
EDECHI	0.00	0.00	0.00	0.00
ACP	1,401.230	104,192.16	33,106.986	3,939,867.58
EGESA	5,202.626	513,021.46	151.386	19,546.49
HIDRO CANDELA	100.162	10,108.69	36.344	4,035.18
PAN AM	5.325	506.57	0.00	0.00
PEDREGAL	1,757.848	152,483.12	9,106.310	944,576.59
HIDRO PANAMA	124.320	15,327.75	0.00	0.00
ISTMUS	40.222	4,937.95	44.270	5,078.36
CALDECO	308.923	44,056.15	3,102.668	283,711.97
CANOPO	0.00	0.00	141.107	14,229.89
S FRANCOLI	1.771	196.25	2,287.724	244,158.70
BONTEX	1,421.338	164,619.54	972.128	102,174.93
ALTERNEGY	33,864.633	3,519,765.33	2,129.799	260,136.14
H BOQUERON	6.946	856.37	1,617.054	168,411.35
PASO ANCHO	141.674	15,940.56	452.935	45,994.10
IDEAL	0.00	0.00	92,365.467	9,855,455.00
PEDREGALITO	1,374.458	169,210.18	2,066.001	191,094.15
GENA	15,247.031	1,673,059.26	15.450	2,100.93
IBERICA	5.685	745.25	2,649.169	273,989.75
AES CHAN	23.634	2,628.45	0.00	0.00
RIO CHICO	769.427	95,296.71	1,490.846	139,705.33
HIDRO PIEDRA	11.802	1,383.73	7,219.166	762,053.47
ALTO VALLE	1,120.440	133,689.54	866.449	75,968.64
EGEITSMO	64.961	9,559.39	1,543.887	144,264.54
PERLAS NORTE	45.407	5,596.01	49.519	5,577.41
PERLAS SUR	61.996	6,962.05	67.898	6,977.71
UEP PENONOMÉ	173.075	17,370.16	536.167	63,686.00
EMNADESA	35.885	3,530.26	893.319	88,899.85
SAN LORENZO	0.00	0.00	5,321.433	561,921.97
VALLEY CORP	8,797.041	905,742.34	203.456	27,645.64
AGGREKO	138.332	14,136.03	4,113.788	592,328.26
SOENERGY	196.346	20,320.16	803.152	122,386.99
EISA	331.830	38,441.90	445.332	39,929.19
HIDRO CAISÁN	1.617	128.38	3,497.384	251,719.72
HIDRONORTH	339.972	37,319.23	0.00	0.00
FORTUNA	127,223.571	13,268,908.64	1,663.269	231,297.87
BLM	5,122.463	610,568.86	6,945.973	639,381.20
AES	15,990.699	2,200,823.38	54,489.563	6,047,023.14
ESEPSA	1,063.665	137,621.31	15.382	2,106.48
TOTAL	240,410.78	26,157,434.52	240,410.78	26,157,434.52

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



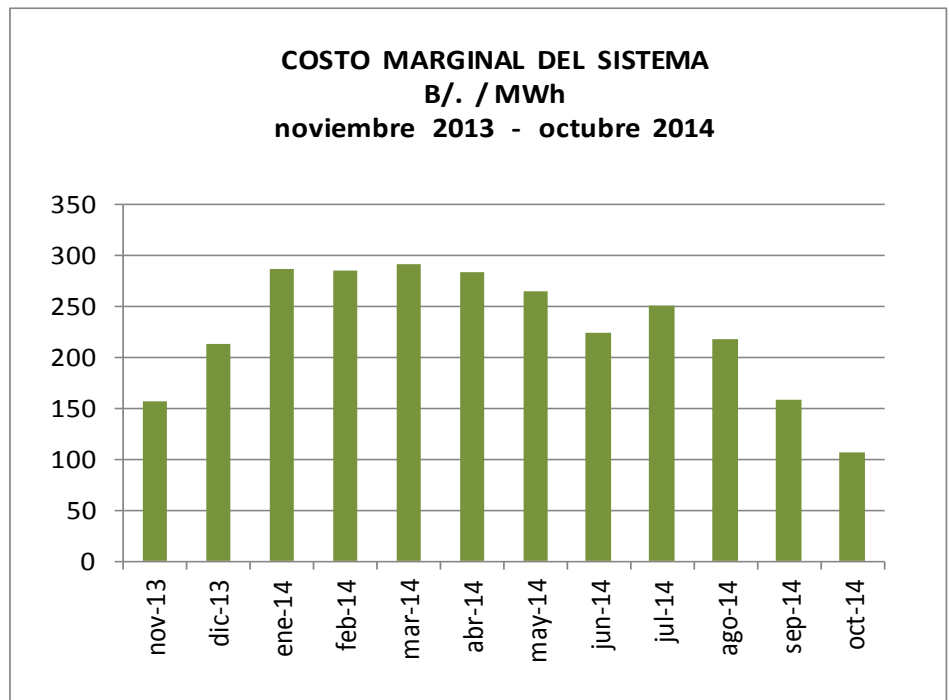
VIII. PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE LA POTENCIA CONTRATADA

	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



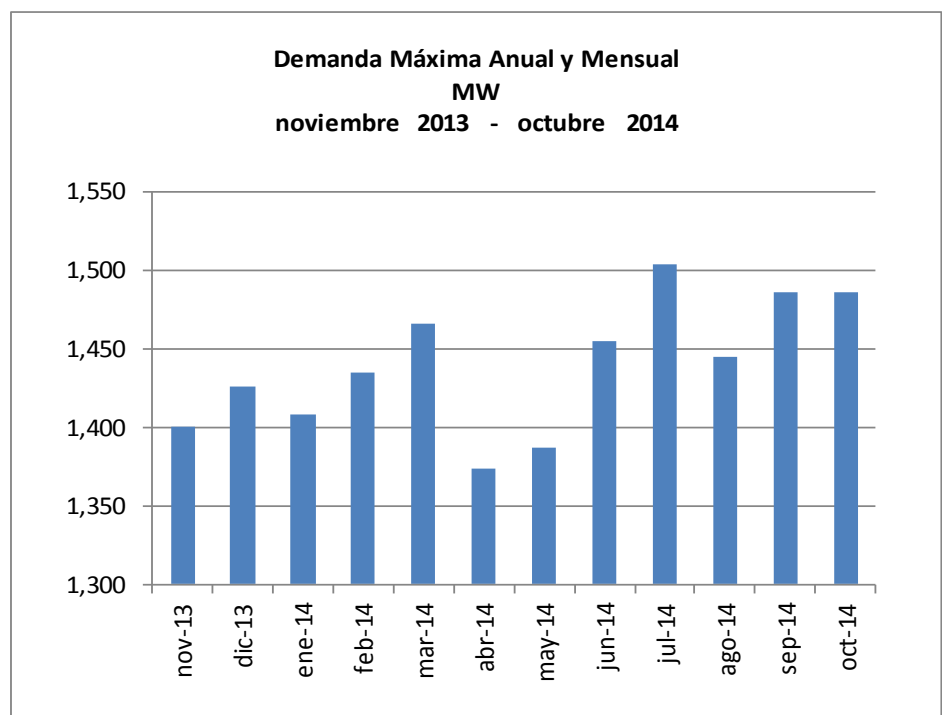
IX. COSTO MARGINAL DEL SISTEMA

	C M S B/. / MWh
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
sep-14	157.92



X. DEMANDA MÁXIMA MENSUAL Y ANUAL

	Demanda Máxima
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
sep-14	1,486.00



XI. COSTOS DE POTENCIA Y ENERGÍA CONTRATADA

OCTUBRE	EDEMET			ENSA		
	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	8,698,416.59	1,792,366.88	10,490,783.47	1,735,306.55	5,278,530.72	7,013,837.27
COSTO ENERGÍA (B/.)	23,523,186.11	7,957,861.84	31,481,047.95	1,381,025.78	16,514,730.92	17,895,756.70
COSTO TOTAL (B/.)	32,221,602.70	9,750,228.72	41,971,831.42	3,116,332.33	21,793,261.63	24,909,593.97
ENERGÍA (MWh)	327,047.00	72,165.85	399,212.85	160,974.90	123,319.33	284,294.23
MONÓMICO (B./MWh)	98.52	135.11	105.14	19.36	176.72	87.62

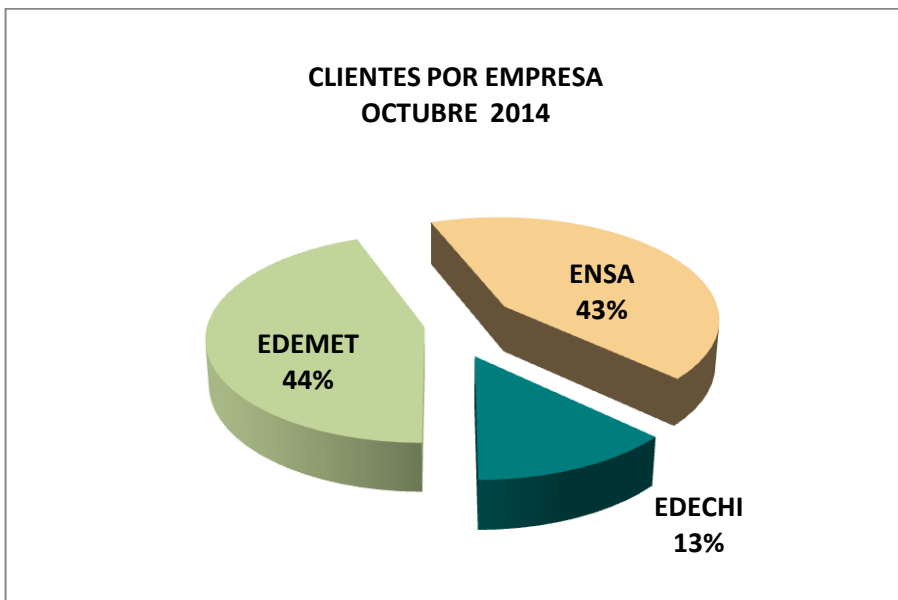
OCTUBRE	EDECHI			TOTAL		
	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	728,399.16	397,522.16	1,125,921.32	11,162,122.30	7,468,419.76	18,630,542.05
COSTO ENERGÍA (B/.)	4,291,852.34	1,484,260.54	5,776,112.89	29,196,064.24	25,956,853.30	55,152,917.54
COSTO TOTAL (B/.)	5,020,251.50	1,881,782.70	6,902,034.21	40,358,186.54	33,425,273.06	73,783,459.59
ENERGÍA (MWh)	48,002.74	9,195.05	57,197.79	536,024.64	204,680.23	740,704.86
MONÓMICO (B./MWh)	104.58	204.65	120.67	75.29	163.30	99.61

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

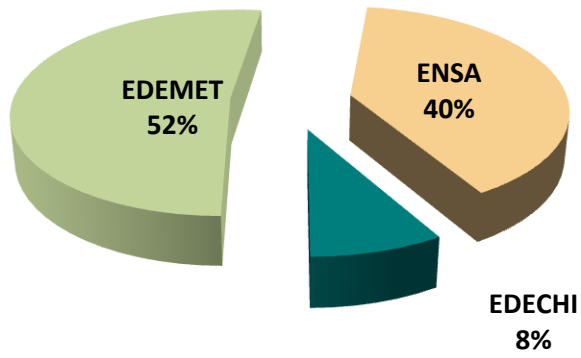
MWh	EDEMET	ENSA	EDECHI	TOTAL
Energía en Contratos	354,384,112	279,592,000	58,874,950	692,851,062
Energía en Ocasional	9,755,703	8,139,000	0	17,894,703
Total	364,139,815	287,731,000	58,874,950	710,745,765
% Mercado Ocasional	2.68%	2.83%	0.00%	2.52%

XIII. CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA

	NÚMERO DE CLIENTES	VENTAS (MWh)	INGRESOS Millones de Balboas
EDEMET	419,842	326,964,139	62,748,687
ENSA	403,438	260,661,000	50,142,000
EDECHI	123,464	51,658,914	8,129,418
TOTAL	946,744	639,284,053.00	121,020,105



**VENTAS DE ENERGÍA POR EMPRESA
OCTUBRE 2014**



**VENTAS DE ENERGÍA POR EMPRESA
OCTUBRE 2014**

