



DATOS RELEVANTES DEL MERCADO ELÉCTRICO PANAMEÑO

FEBRERO DE 2014

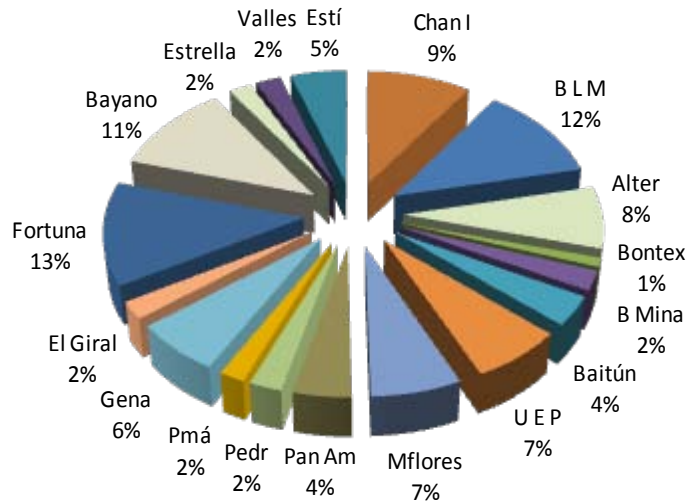
CONTENIDO

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	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

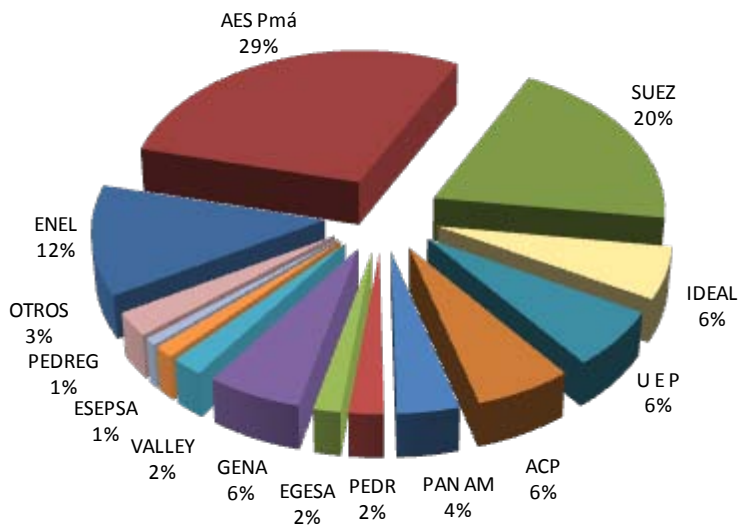
I. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR AGENTE Y POR PLANTA

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	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
TOTAL		2,355.26	1,826.73

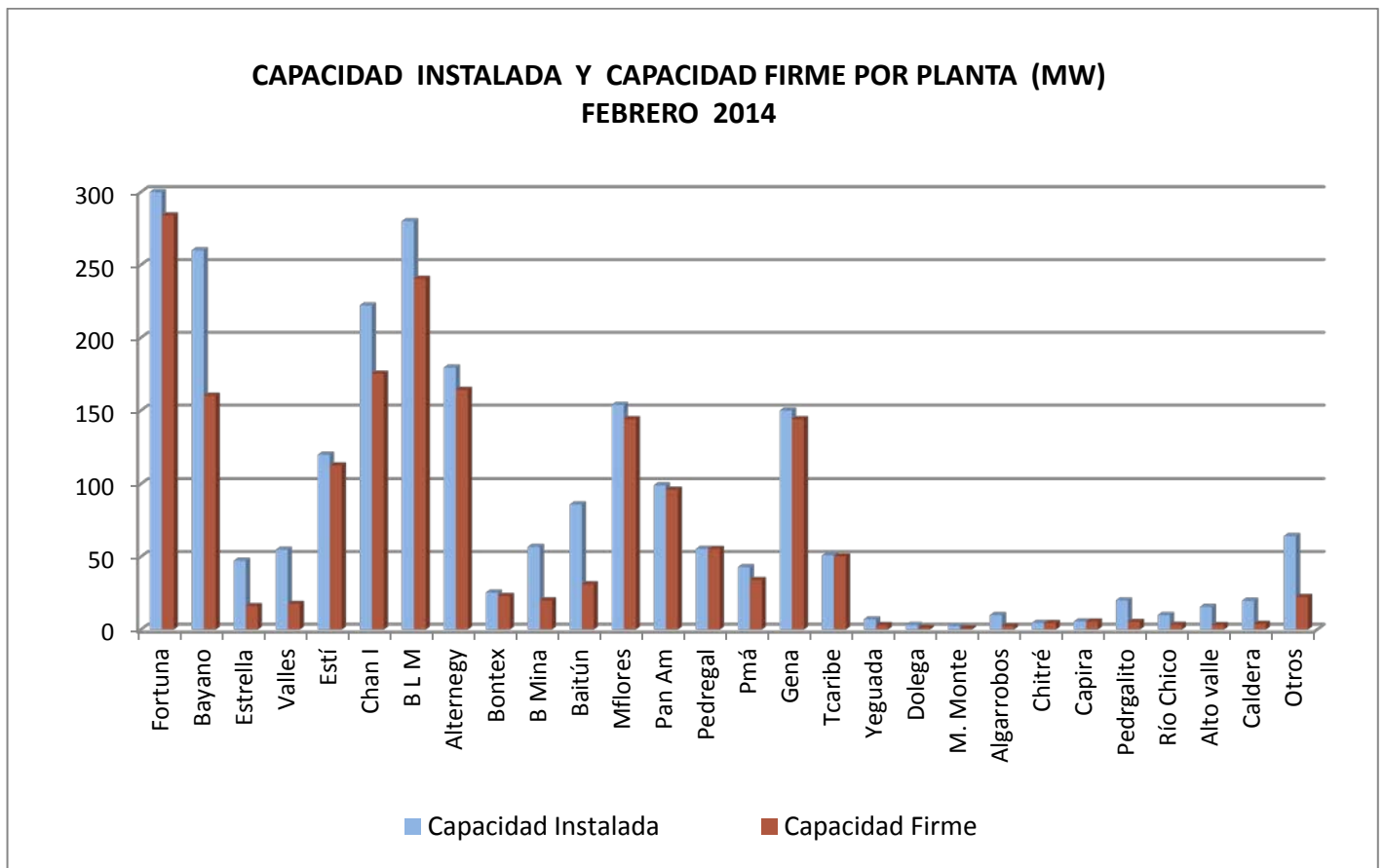
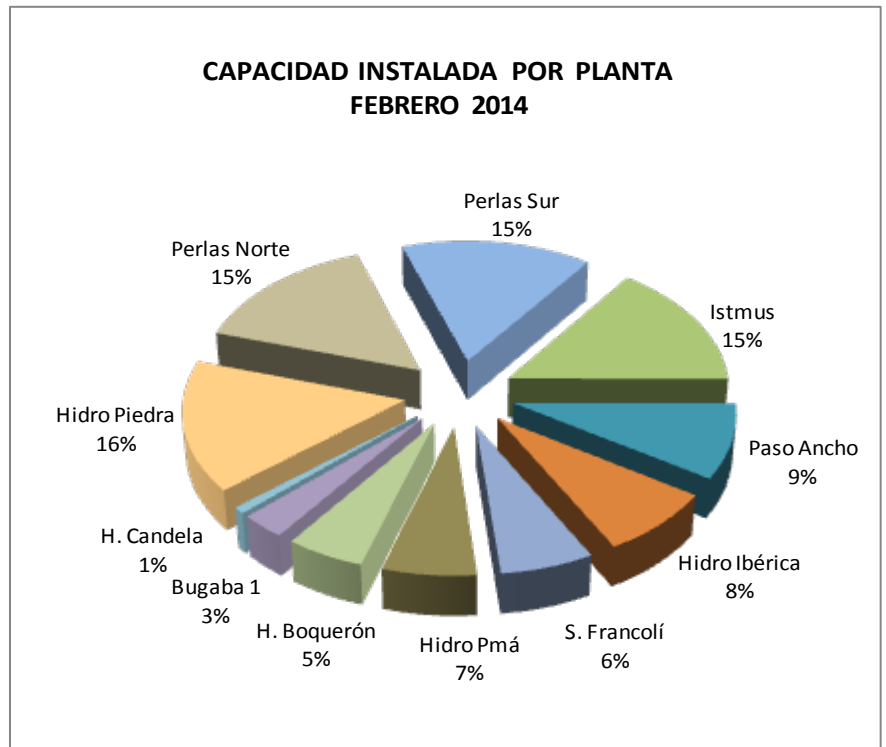
**CAPACIDAD INSTALADA POR PLANTA
 FEBRERO 2014**



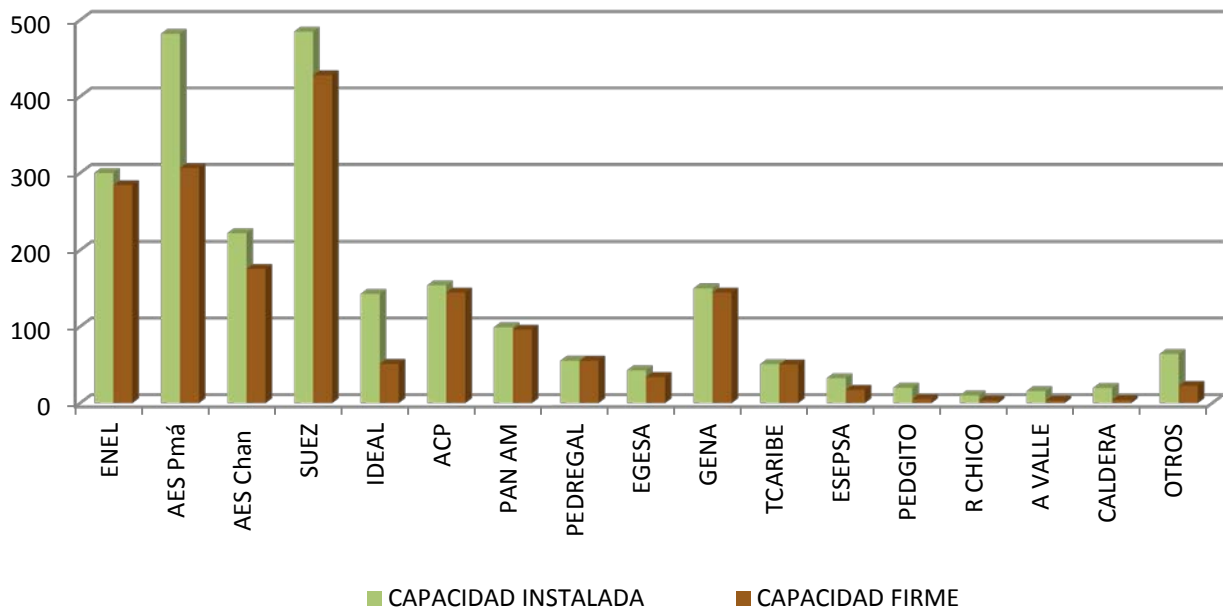
**CAPACIDAD INSTALADA POR EMPRESA
 FEBRERO 2014**



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	2.00	0.50
H. Candela	0.53	0.13
	66.21	22.89

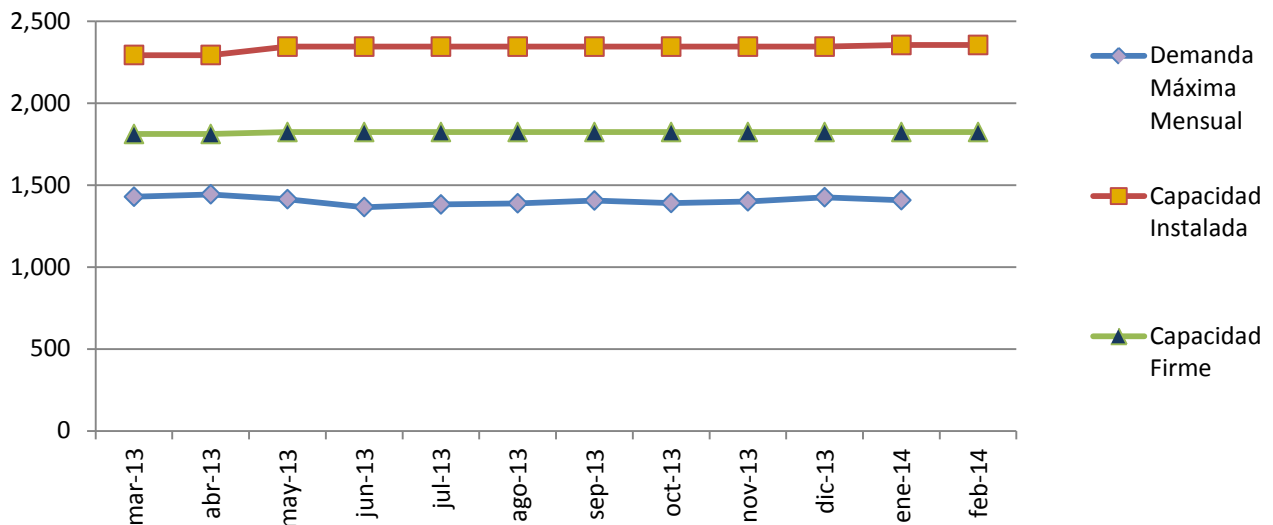


**CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR EMPRESA (MW)
 FEBRERO 2014**

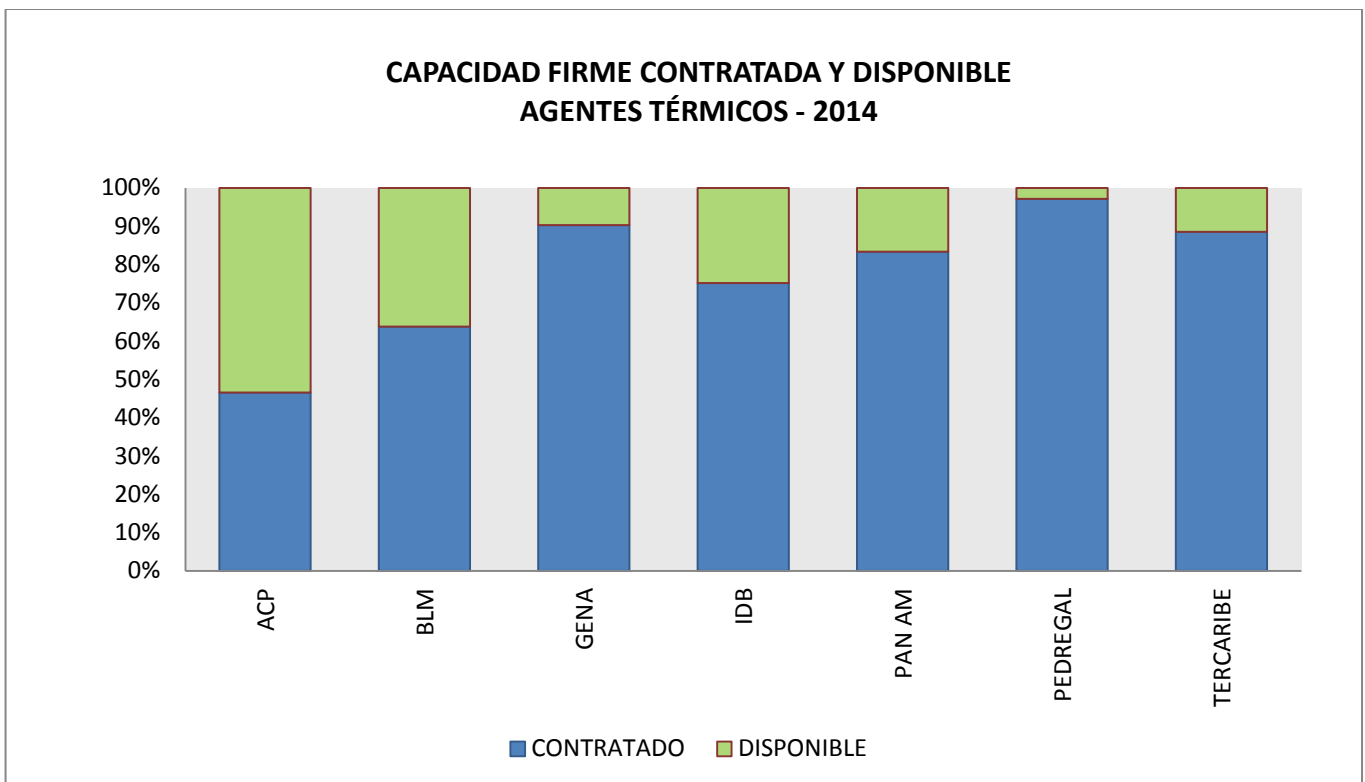
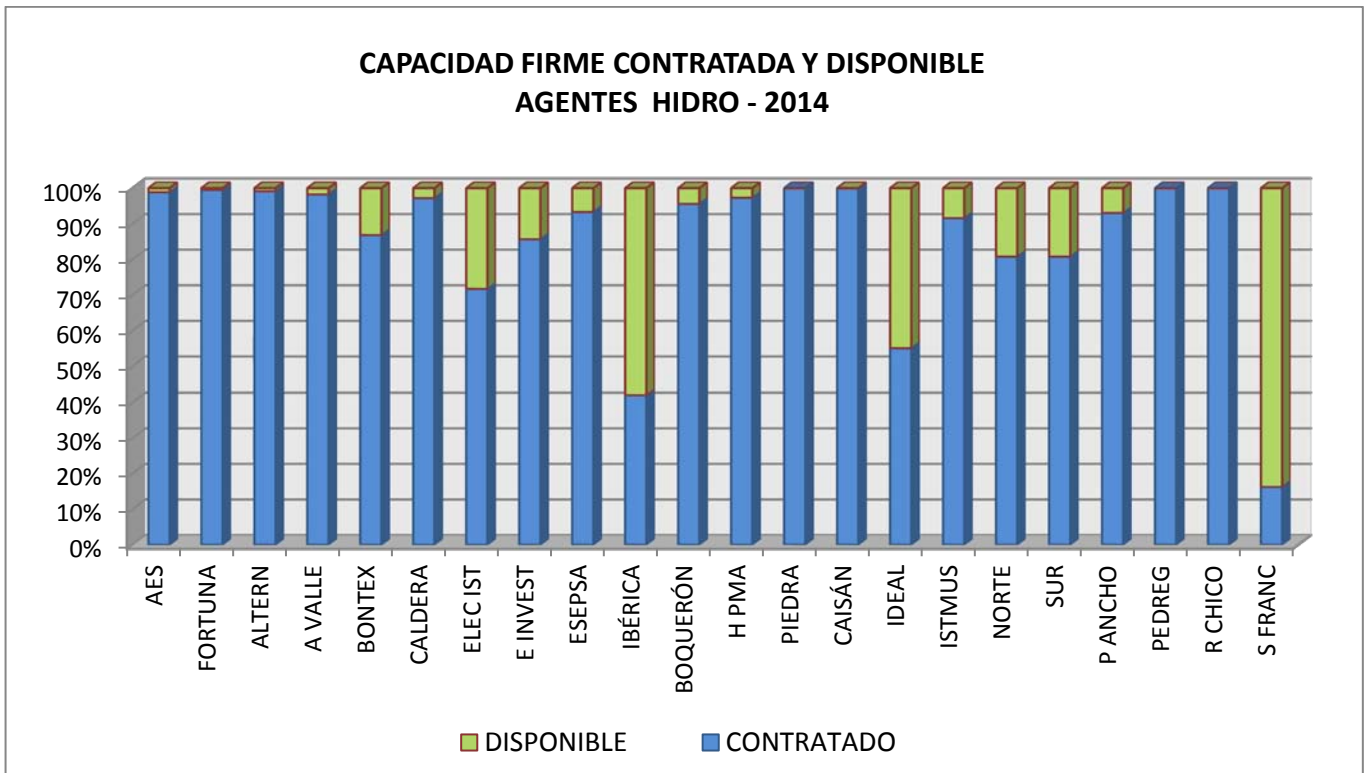


II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL

**CAPACIDAD INSTALADA , CAPACIDAD FIRME Y
 DEMANDA MÁXIMA MENSUAL
 marzo 2013 - febrero 2014**

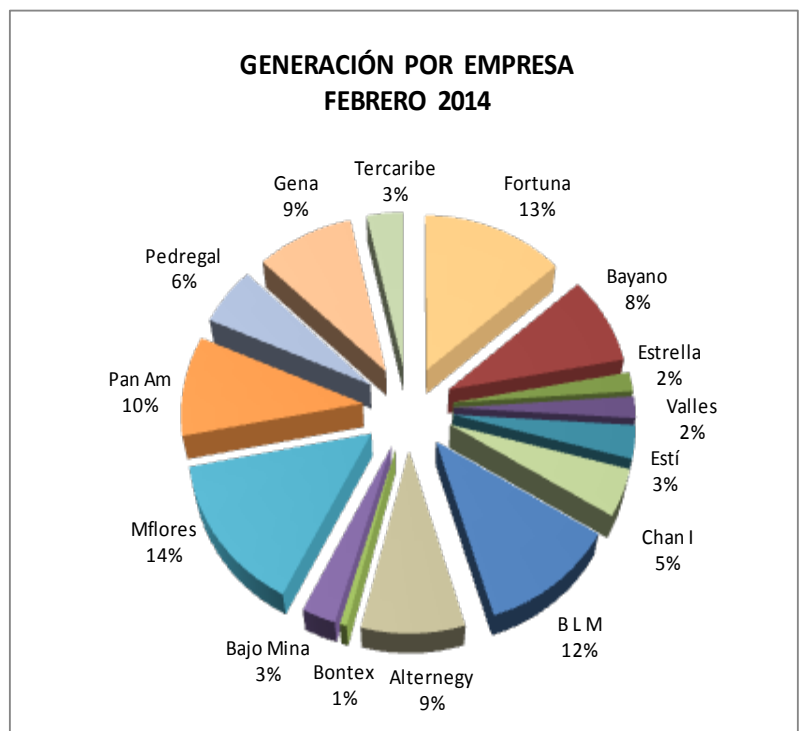
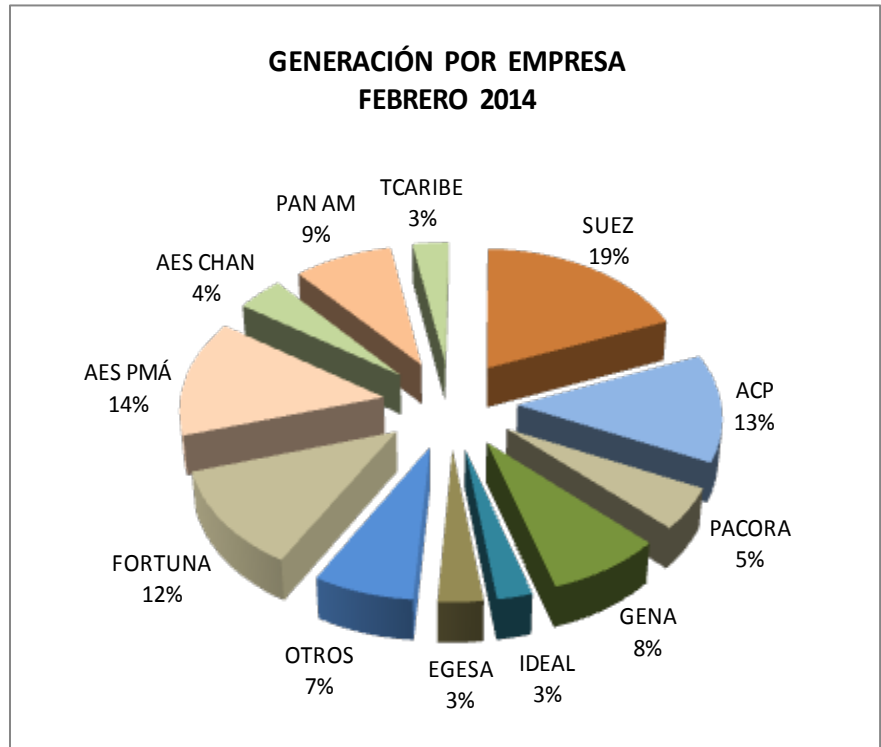


III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS

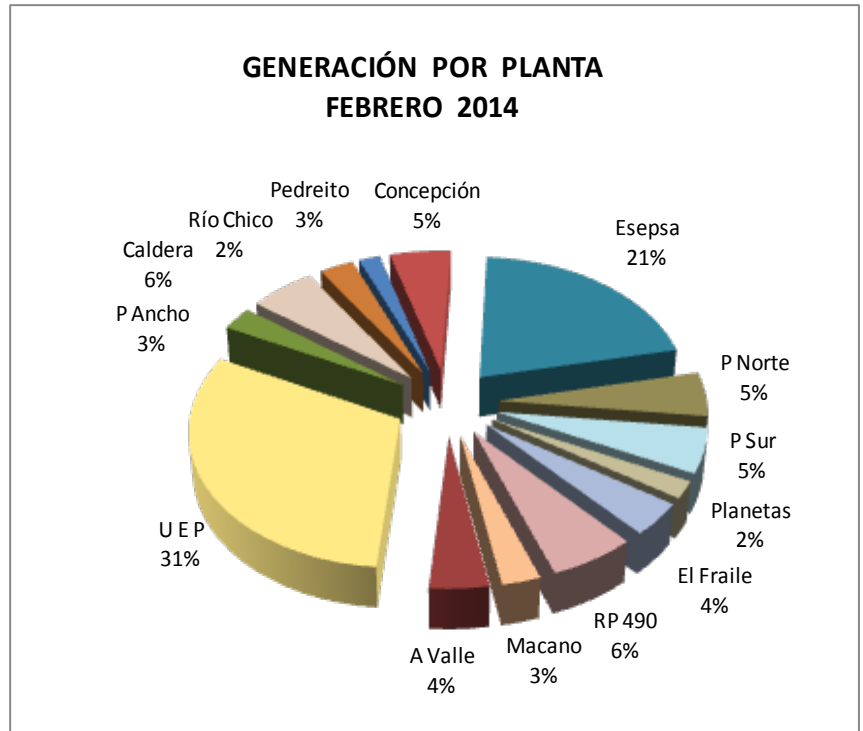


IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA

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
TOTAL		715,091.00

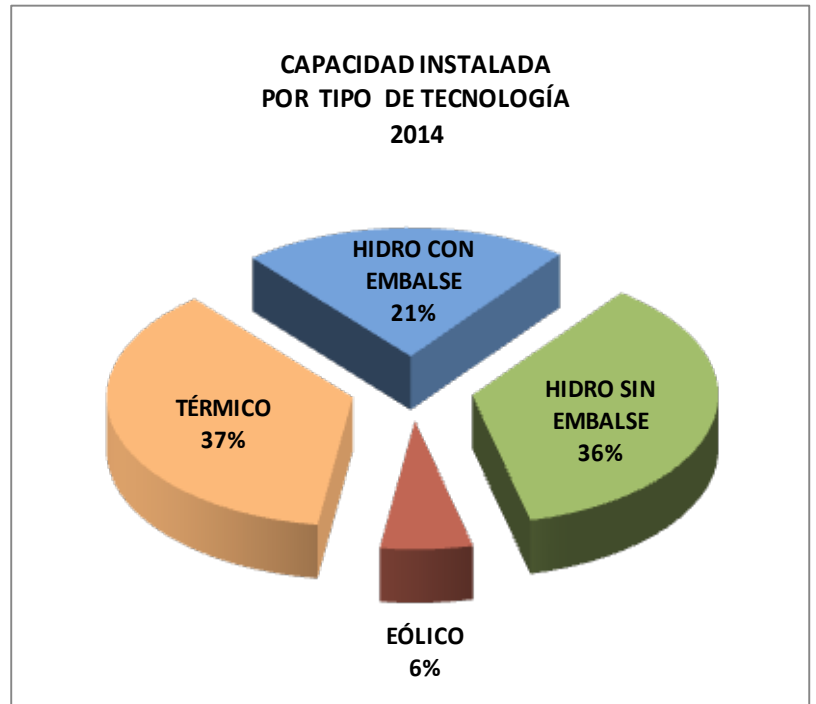


Empresa	Planta	MWh
H. Boquerón	Macano	1,375.56
Alto valle	A Valle	2,110.40
P Ancho	P Ancho	1,391.78
U E P	U E P	15,600.92
Caldera	Caldera	2,840.55
Pedreito	Pedreito	1,461.27
Río Chico	Río Chico	902.13
Istmus	Concepción	2,584.83
Esepsa	Esepsa	10,412.80
Perlas Norte	P Norte	2,642.14
Perlas Sur	P Sur	2,712.00
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
TOTAL		52,963.02



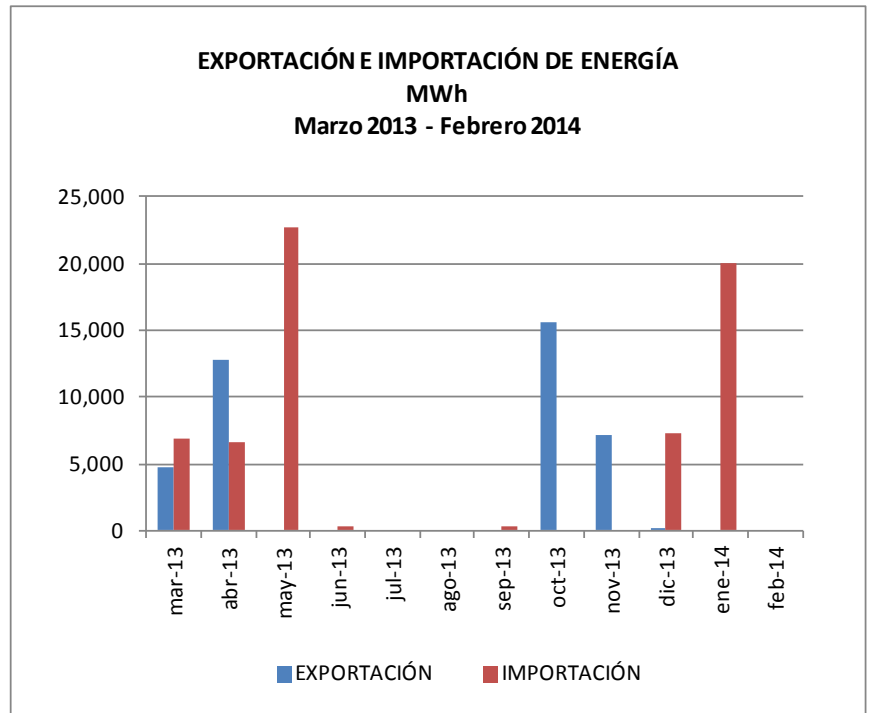
V. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA

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

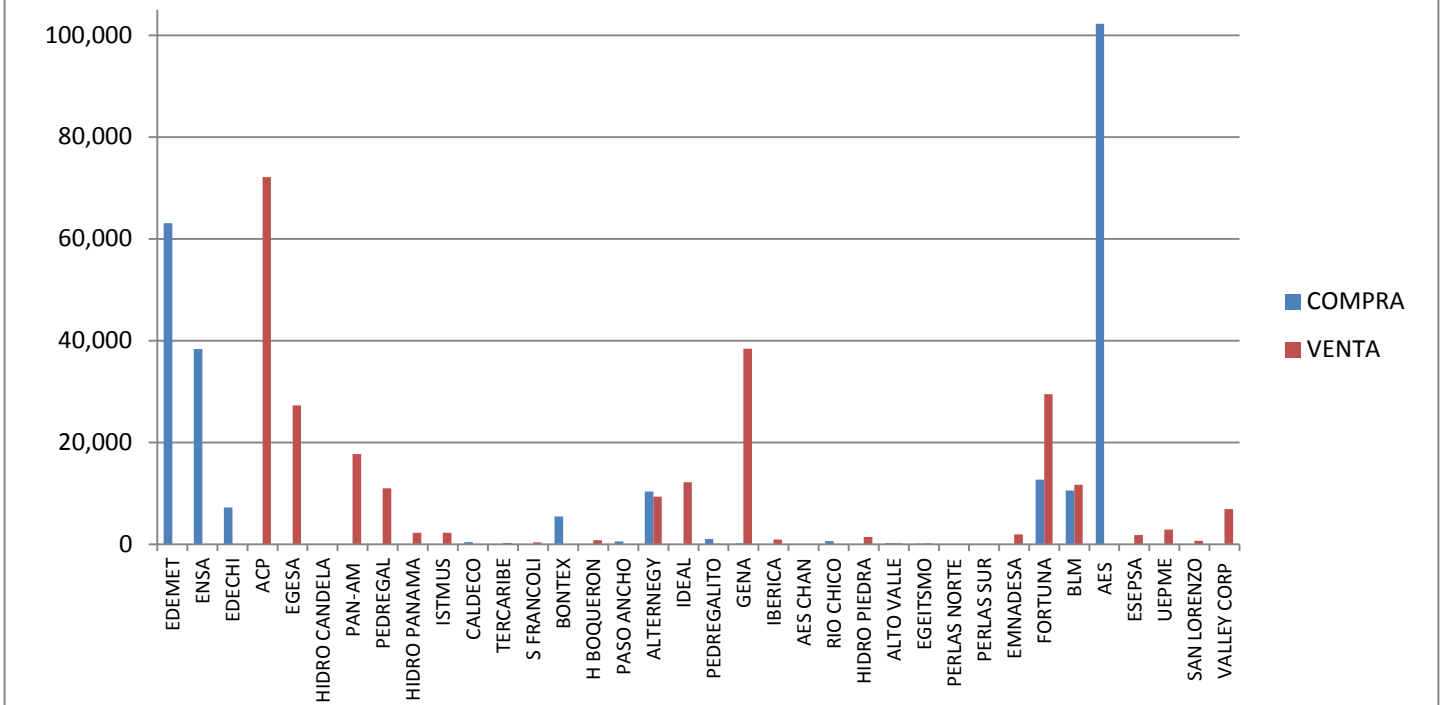
	EXPORTACIÓN	IMPORTACIÓN
	MWh	MWh
mar-13	4,705.00	6,865.92
abr-13	12,749.68	6,600.08
may-13	0.00	22,648.68
jun-13	0.00	383.98
jul-13	0.00	0.00
ago-13	0.00	0.00
sep-13	0.00	266.60
oct-13	15,539.50	0.00
nov-13	7,204.53	0.00
dic-13	191.25	7,323.86
ene-14	0.00	19,980.31
feb-14	0.00	0.00
TOTAL	22,935.28	27,570.77



VII. COMPRA Y VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL

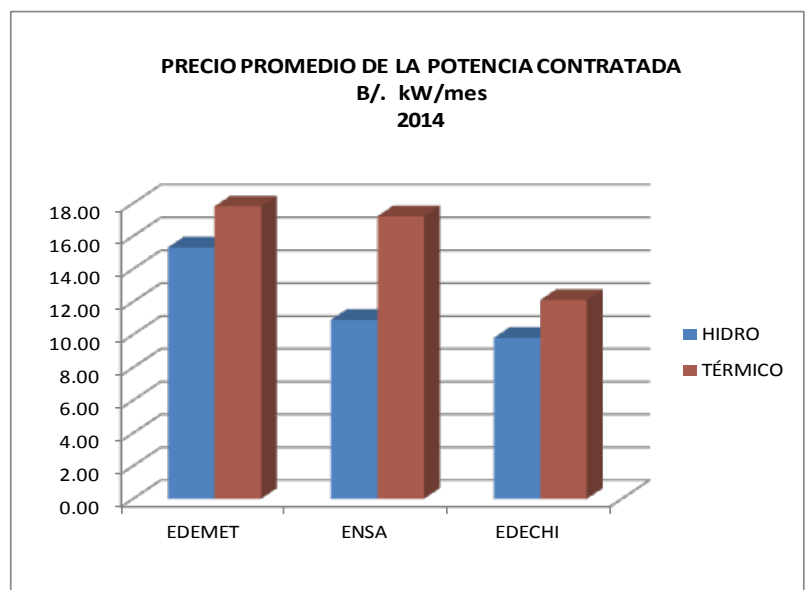
MERCADO OCASIONAL FEBRERO 2014						
EMPRESA	COMPRA			VENTA		
	MWh	%	USD	MWh	%	USD
EDEMET	63,058.12	24.78	17,963,453.14			
ENSA	38,357.48	15.07	10,927,518.00			
EDECHI	7,238.78	2.84	2,064,570.91			
ACP				72,123.95	28.34	20,544,100.54
EGESA				27,299.37	10.73	7,771,383.28
HIDRO CANDELA	3.80	0.00	1,100.34			
PAN-AM	66.31	0.03	18,958.64	17,744.06	6.97	5,036,909.21
PEDREGAL	23.11	0.01	6,665.24	11,016.97	4.33	3,123,967.97
HIDRO PANAMA	26.83	0.01	7,617.64	2,259.48	0.89	639,563.10
ISTMUS	61.77	0.02	17,591.32	2,260.89	0.89	762,419.40
CALDECO	449.03	0.18	127,983.09	103.58	0.04	29,999.82
TERCARIBE	43.77	0.02	12,411.65	277.09	0.11	78,383.84
S FRANCOLI	18.93	0.01	5,364.67	418.63	0.16	119,031.69
BONTEX	5,498.95	2.16	1,561,218.43	26.54	0.01	7,554.31
H BOQUERON	3.78	0.00	1,082.12	847.02	0.33	240,794.95
PASO ANCHO	596.95	0.23	169,624.52	29.52	0.01	8,337.86
ALTERNEGY	10,416.10	4.09	2,929,704.49	9,355.16	3.68	2,671,535.53
IDEAL	100.81	0.04	28,547.33	12,195.81	4.79	3,634,073.92
PEDREGALITO	1,098.10	0.43	312,453.59	126.19	0.05	35,646.19
GENA	207.33	0.08	60,277.42	38,421.58	15.10	10,879,962.20
IBERICA	1.32	0.00	381.32	974.34	0.38	276,115.23
AES CHAN	52.06	0.02	14,774.86			
RIO CHICO	677.00	0.27	192,625.39	95.42	0.04	27,024.70
HIDRO PIEDRA	17.82	0.01	5,090.26	1,460.62	0.57	415,246.39
ALTO VALLE	258.41	0.10	73,166.64	234.67	0.09	66,691.61
EGEITSMO	136.05	0.05	38,580.66	190.82	0.07	54,373.71
PERLAS NORTE	80.97	0.03	23,073.96	81.05	0.03	23,083.43
PERLAS SUR	87.59	0.03	24,961.82	87.52	0.03	24,943.60
EMNADESA	5.60	0.00	1,272.18	1,953.62	0.77	556,979.89
FORTUNA	12,701.02	4.99	3,596,269.99	29,493.72	11.59	8,407,444.59
BLM	10,557.41	4.15	3,013,452.32	11,706.84	4.60	3,303,452.32
AES	102,231.34	40.17	29,062,559.31	69.99	0.03	19,223.07
ESEPSA	60.85	0.02	17,364.90	1,827.70	0.72	519,117.20
UEPME				2,937.72	1.15	829,643.24
SAN LORENZO				701.57	0.28	199,409.76
VALLEY CORP	5.10	0.00	1,456.00	6,921.10	2.72	1,974,169.81
TOTAL	254,483.70	100.00	72,378,870.00	254,483.70	100.00	72,378,870.00

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



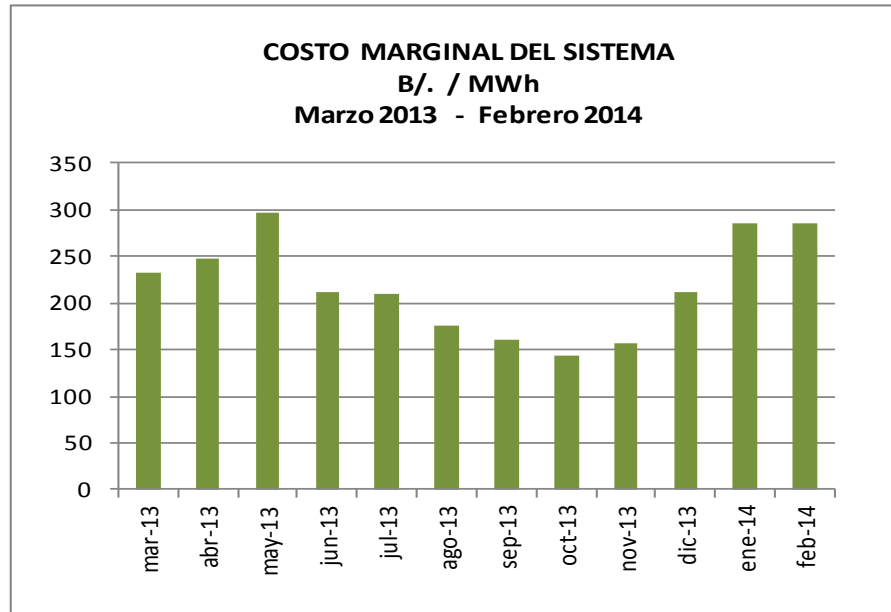
VIII. PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE LA POTENCIA CONTRATADA

	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



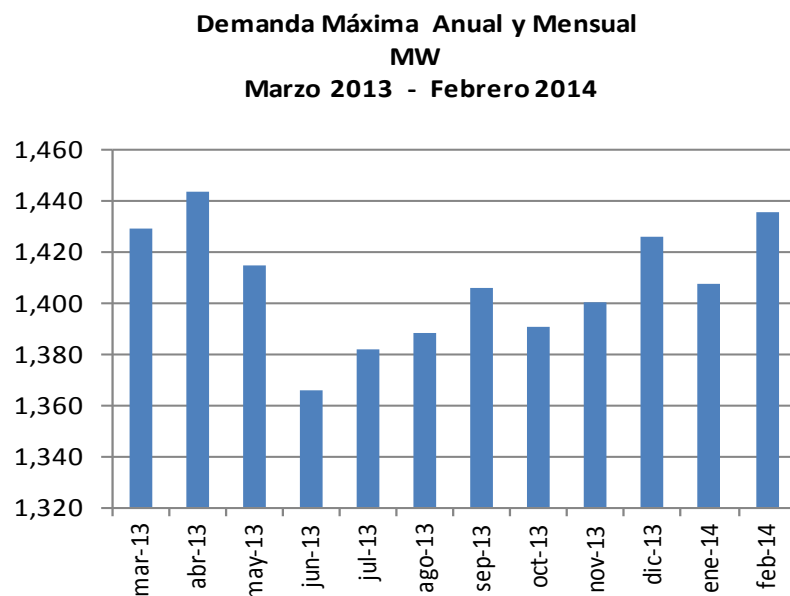
IX. COSTO MARGINAL DEL SISTEMA

	C M S B/. / MWh
mar-13	233.30
abr-13	248.10
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



X. DEMANDA MÁXIMA MENSUAL Y ANUAL

	Demanda Máxima
mar-13	1,429.17
abr-13	1,443.94
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



XI. COSTOS DE POTENCIA Y ENERGÍA CONTRATADA

ENERO	EDEMET			ENSA		
	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	7,530,503.74	3,118,450.80	10,648,954.54	1,897,078.08	5,172,276.44	7,069,354.52
COSTO ENERGÍA (B/.)	11,158,270.42	12,601,833.41	23,760,103.83	6,489,394.37	14,085,719.40	20,575,113.76
COSTO TOTAL (B/.)	18,688,774.16	15,720,284.21	34,409,058.37	8,386,472.45	19,257,995.83	27,644,468.28
ENERGÍA (MWh)	190,651.11	71,899.20	262,550.31	99,087.71	120,383.60	219,471.31
MONÓMICO (B/. /MWh)	98.03	218.64	131.06	84.64	159.97	125.96

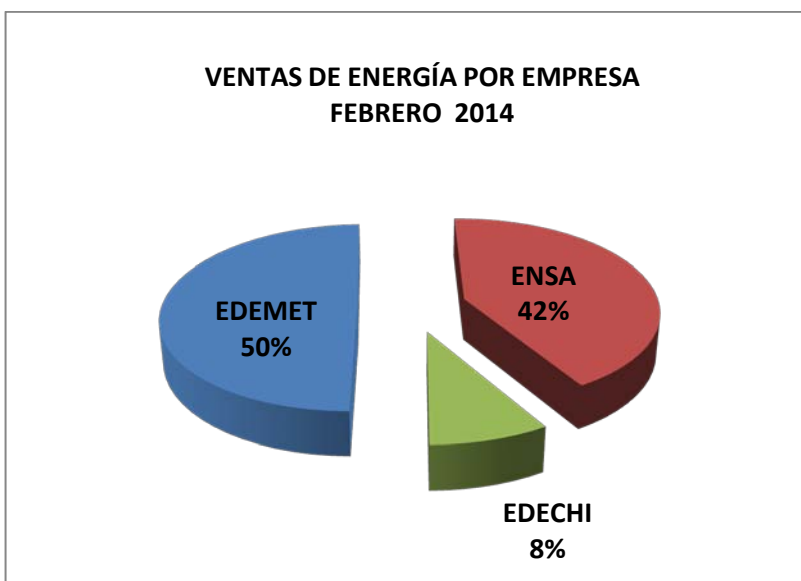
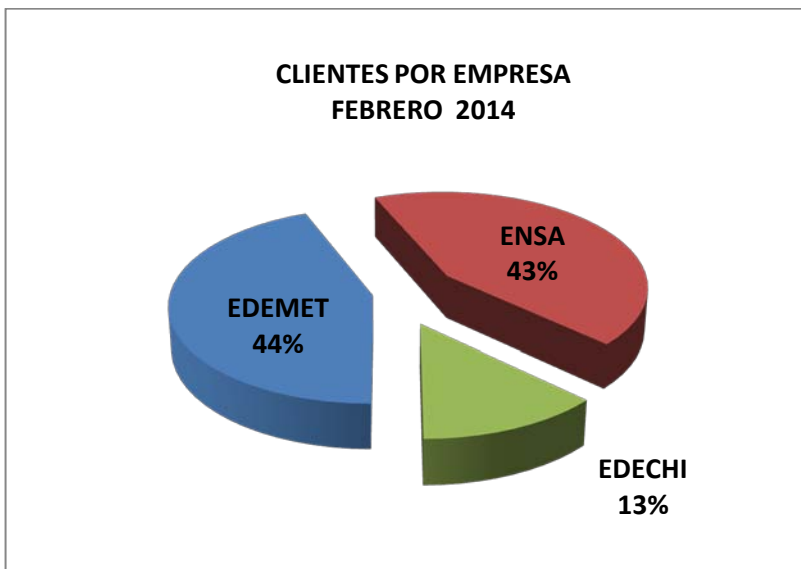
ENERO	EDECHI			TOTAL		
	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	772,945.84	295,233.20	1,068,179.04	10,200,527.66	8,585,960.44	18,786,488.09
COSTO ENERGÍA (B/.)	2,313,455.78	2,889,775.63	5,203,231.41	19,961,120.57	29,577,328.44	49,538,449.00
COSTO TOTAL (B/.)	3,086,401.62	3,185,008.83	6,271,410.44	30,161,648.22	38,163,288.87	68,324,937.09
ENERGÍA (MWh)	37,475.80	11,598.20	49,074.00	327,214.62	203,881.00	531,095.62
MONÓMICO (B/. /MWh)	82.36	274.61	127.79	92.18	187.18	128.65

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

MWh	EDEMET	ENSA	EDECHI	TOTAL
Energía en Contratos	262,550.31	219,920.00	49,074.00	531,544.31
Energía en Ocasional	63,058.13	38,357.00	7,238.79	108,653.92
Total	325,608.44	258,277.00	56,312.79	640,198.23
% Mercado Ocasional	19.37%	14.85%	12.85%	16.97%

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



**INGRESOS POR EMPRESA
FEBRERO 2014**

