



DATOS RELEVANTES DEL MERCADO ELÉCTRICO PANAMEÑO

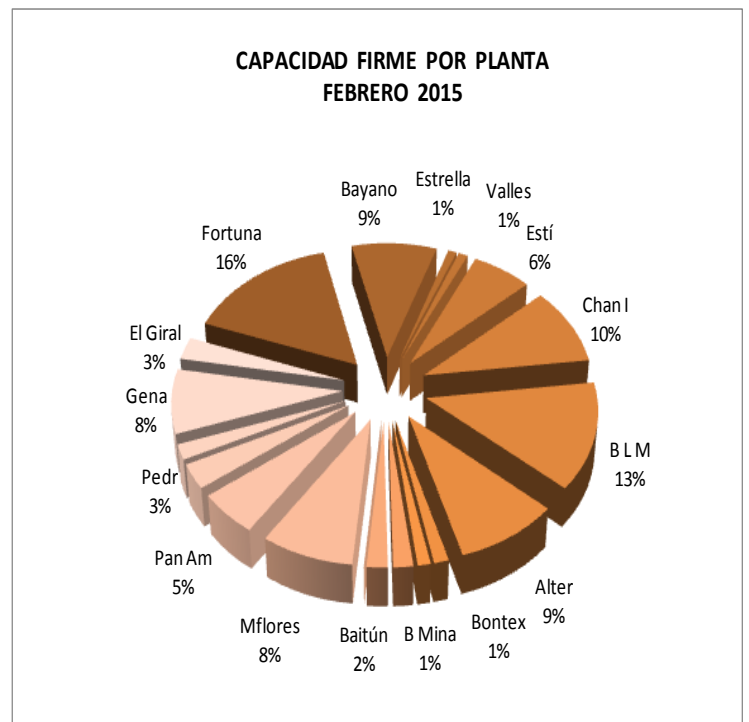
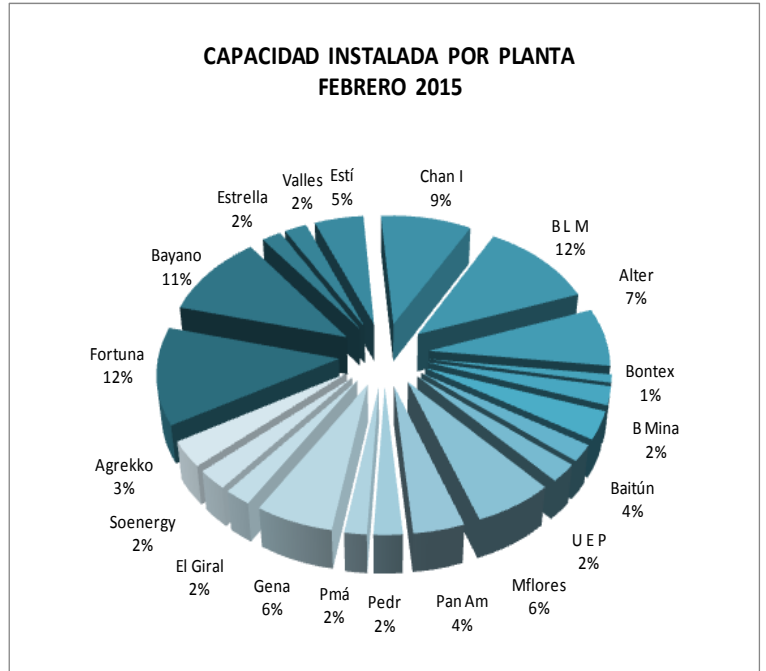
FEBRERO DE 2015

CONTENIDO

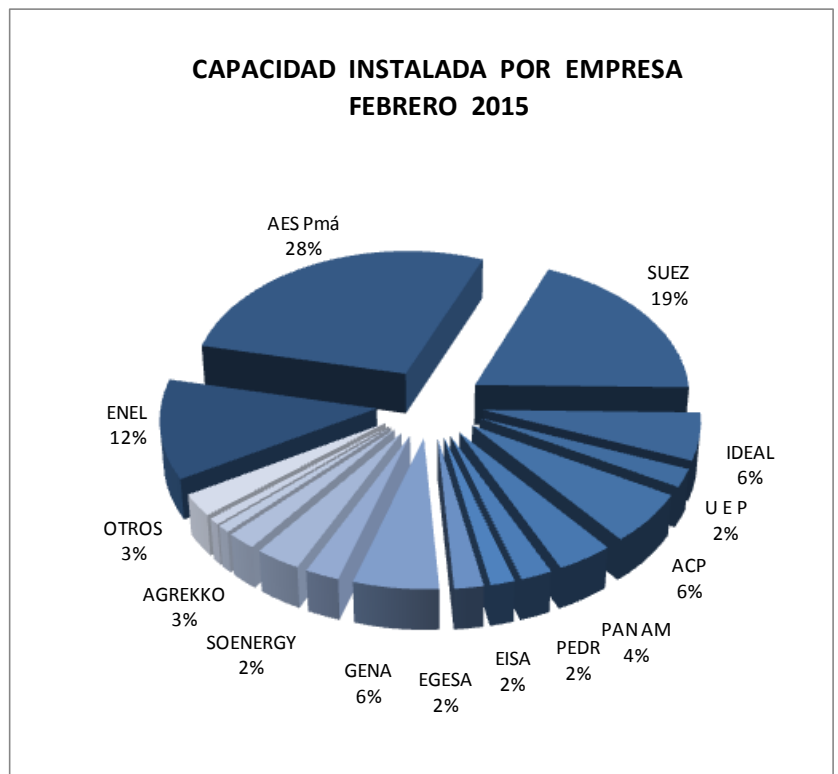
I. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR AGENTE Y POR PLANTA	3
II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL	6
III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS.....	7
IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA.....	8
V. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA.....	9
VI. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES	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.....	12
XII. ENERGÍA ADQUIRIDA EN CONTRATOS Y EN EL MERCADO OCASIONAL POR LAS DISTRIBUIDORAS.....	13
XIII. CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA.....	13

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

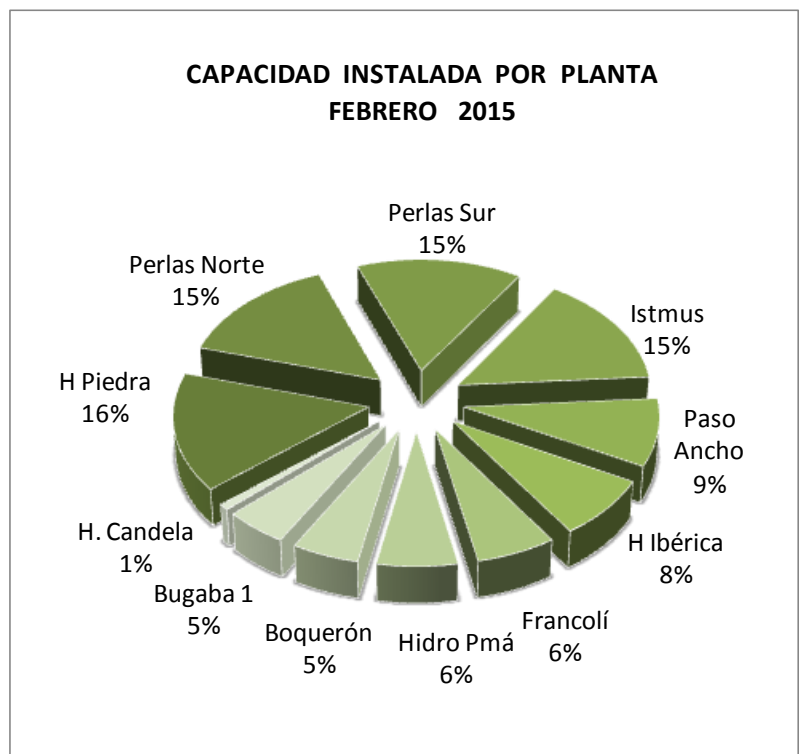
Empresa	Planta	Capacidad Instalada MW	Capacidad Firme MW
ENEL	Fortuna	300.00	284.00
AES Pmá	Bayano	260.00	160.12
AES Pmá	Estrella	47.20	16.13
AES Pmá	Valles	54.76	17.63
AES Pmá	Estí	120.00	112.67
AES Chan	Chan I	222.17	175.33
SUEZ	B L M	280.00	240.50
SUEZ	Alter	179.43	164.21
SUEZ	Bontex	25.34	23.04
IDEAL	B Mina	56.80	20.07
IDEAL	Baitún	85.90	31.09
EISA	Mlirio	51.60	32.38
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	Pedregalito	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		2,603.14	1,999.11



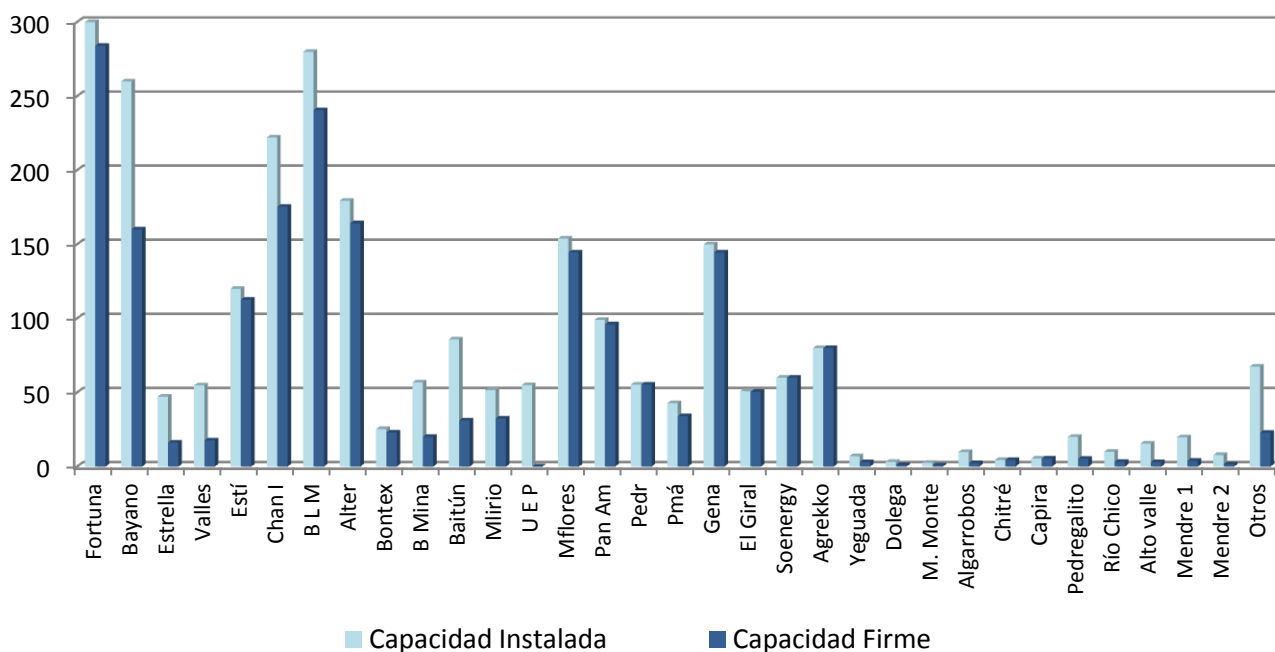
Empresa	Capacidad Instalada	Capacidad Firme
	MW	MW
ENEL	300.00	284.00
AES Pmá	704.13	481.88
SUEZ	484.77	427.75
IDEAL	142.70	51.16
U E P	55.00	0.00
ACP	153.92	144.50
PAN AM	99.00	96.00
PEDR	55.35	55.35
EGESA	42.80	34.00
EISA	51.60	32.38
GENA	150.00	144.50
SOENERGY	60.00	60.00
AGREKKO	80.00	80.00
VALLEY	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	2,603.14	1,999.11



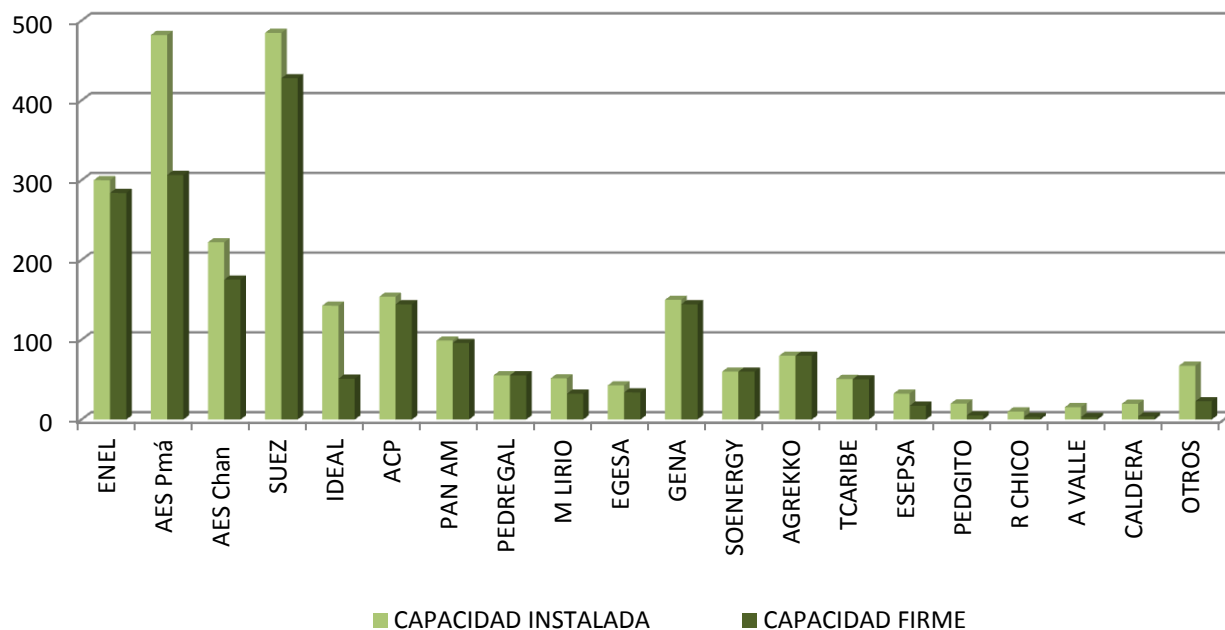
OTROS	Capacidad Instalada	Capacidad Firme
	MW	MW
Hidro Piedra	10.50	3.00
Perlas Norte	10.00	2.46
Perlas Sur	10.00	2.46
Istmus	10.00	2.49
Paso Ancho	6.00	4.30
Hidro Ibérica	5.30	5.00
S. Francolí	4.18	0.91
Hidro Pmá	4.20	0.74
H. Boquerón	3.50	0.90
Bugaba 1	3.28	0.50
H. Candela	0.53	0.13
TOTAL	67.49	22.89



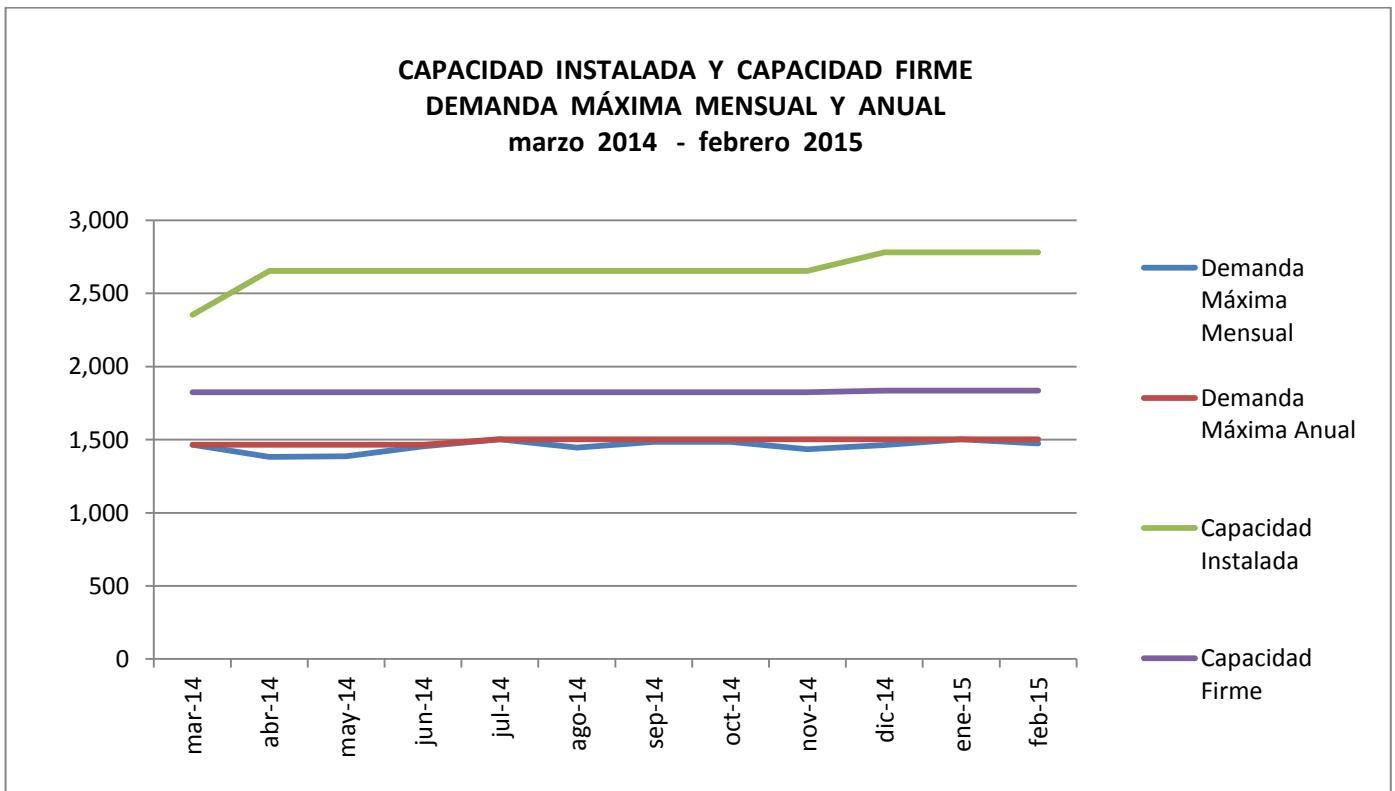
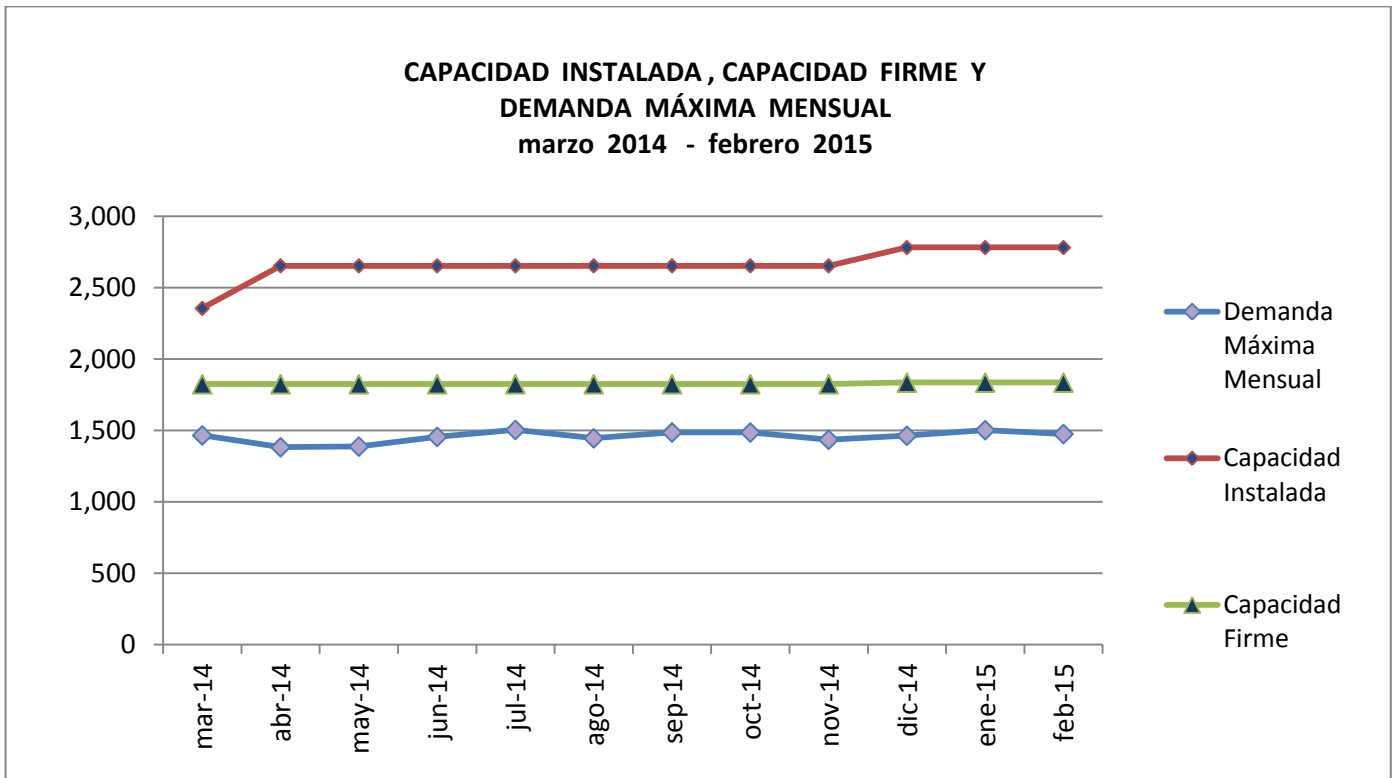
**CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR PLANTA (MW)
 AÑO 2015**



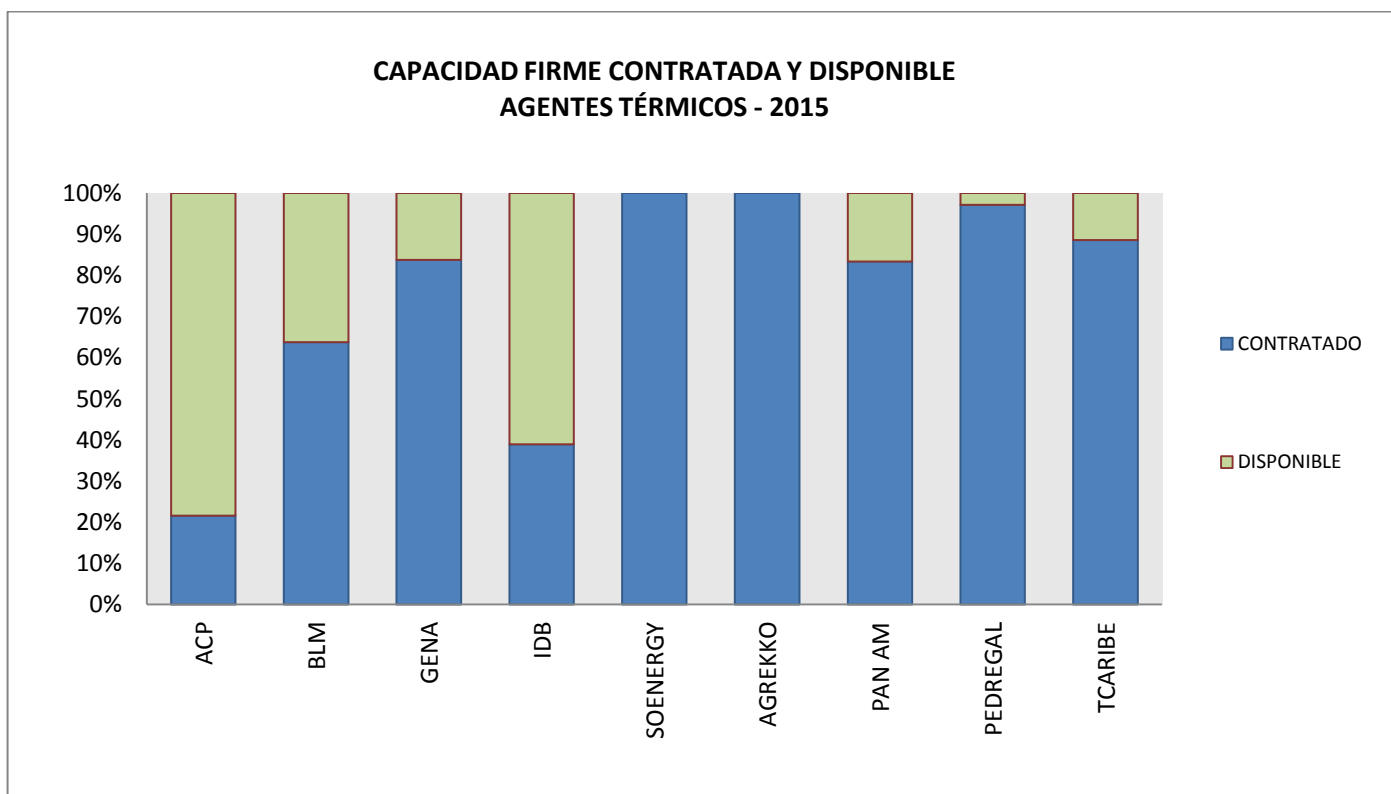
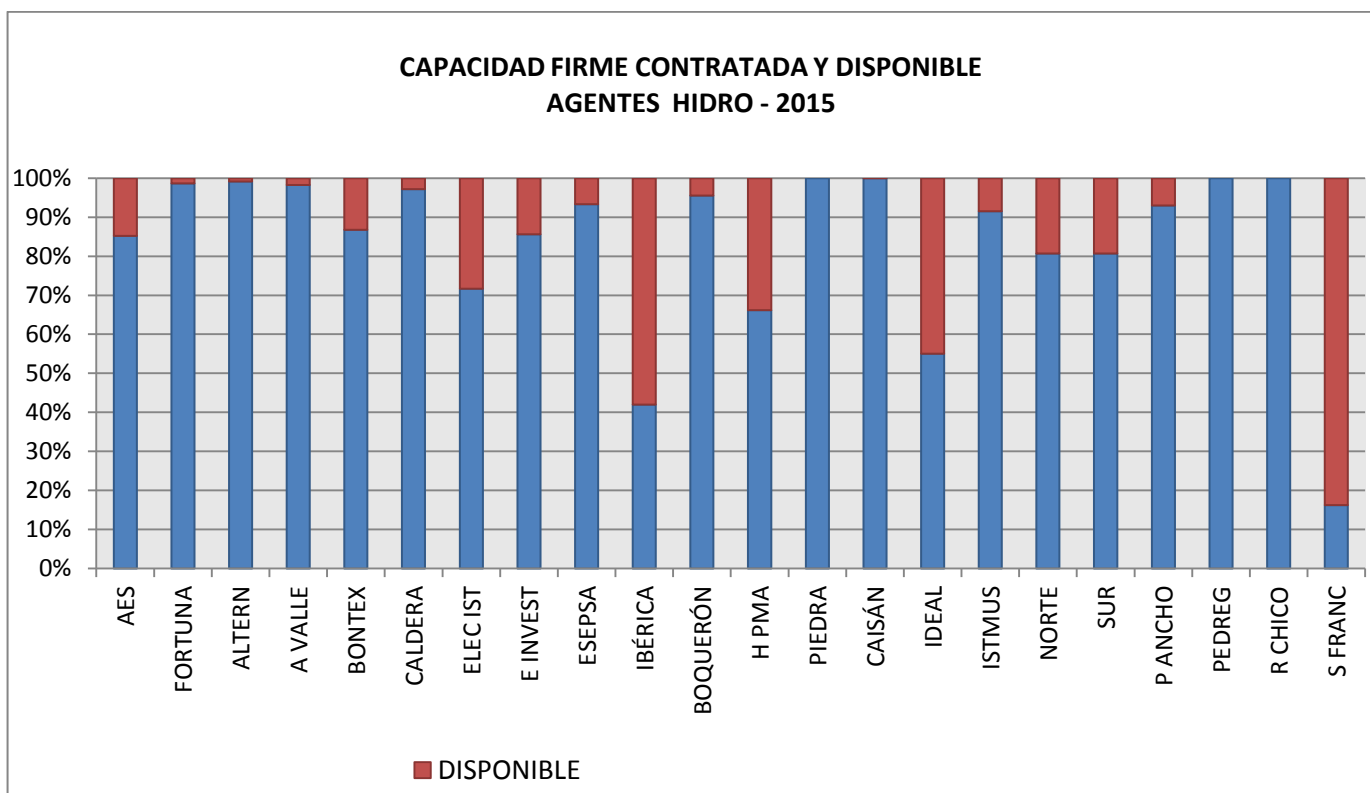
**CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR EMPRESA (MW)
 AÑO 2015**



II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL

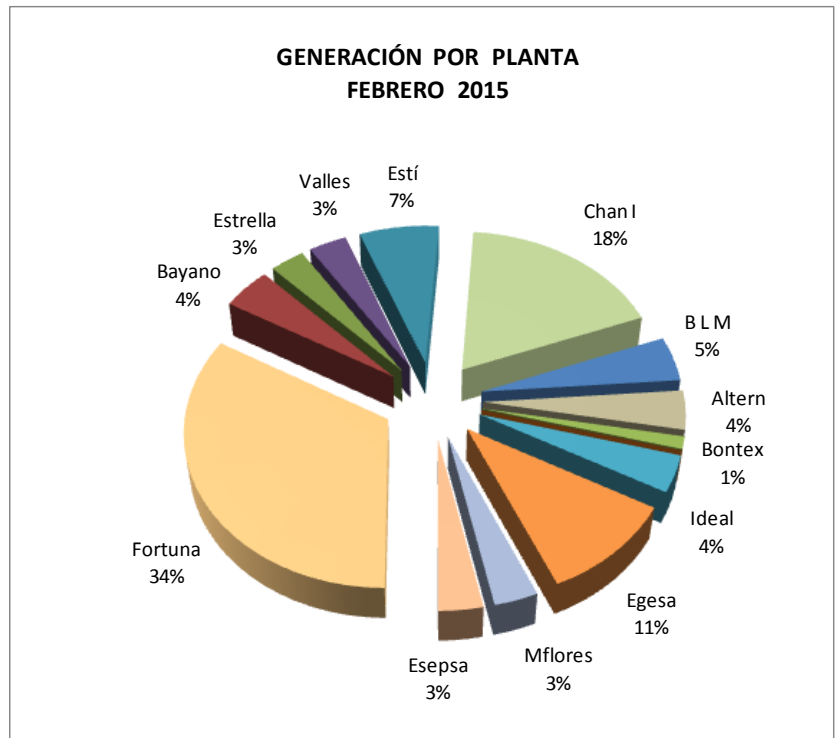


III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS

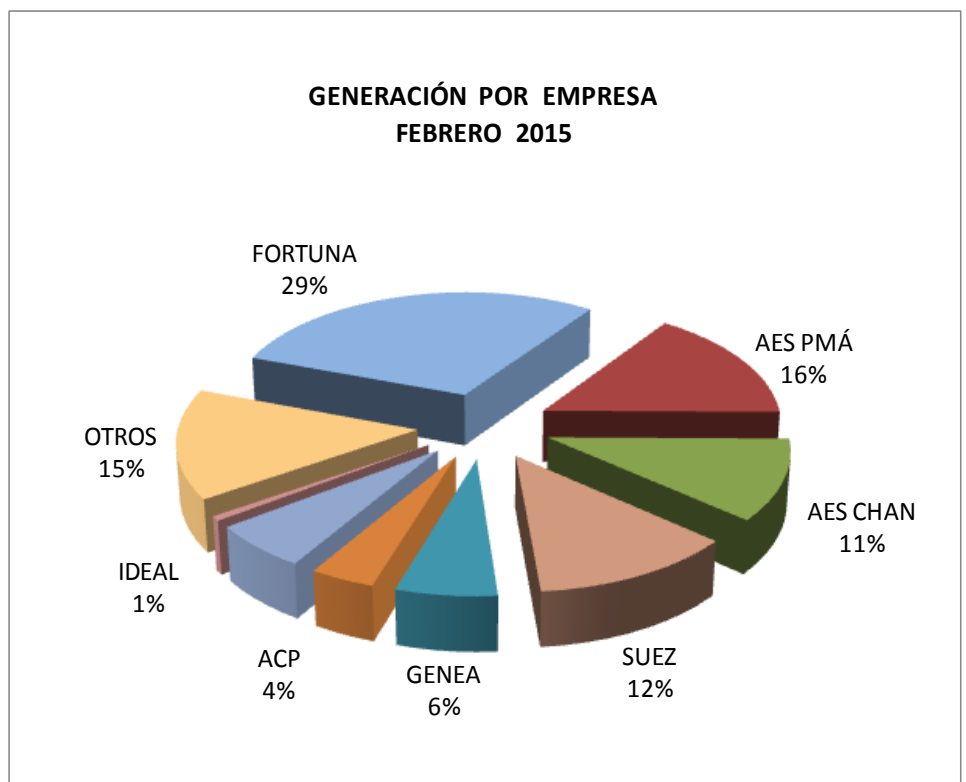


IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA

Empresa	Planta	MWh
ENEL	Fortuna	162,986.84
AES Pmá	Bayano	21,410.63
AES Pmá	Estrella	14,814.00
AES Pmá	Valles	16,107.56
AES Pmá	Estí	33,930.48
AES Chan	Chan I	87,550.15
SUEZ	B L M	22,729.07
SUEZ	Altern	19,905.28
SUEZ	Bontex	6,316.05
PAN AM	PanAm	0.00
IDEAL	Ideal	18,866.85
EGESA	Egesa	50,868.73
ACP	Mflores	15,819.27
Esepsa	Esepsa	15,962.21
OTROS	Otros	60,094.55
TOTAL		547,361.68

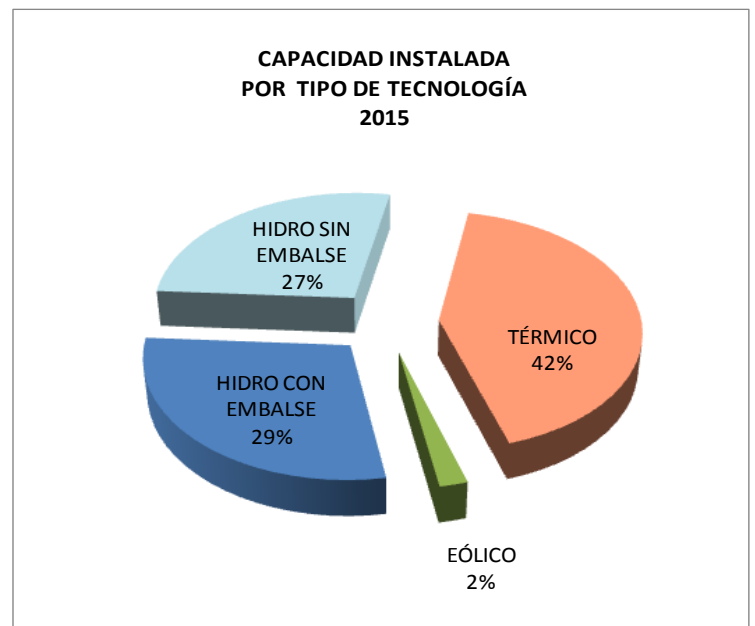


Empresa	MWh
FORTUNA	116,810.45
AES PMÁ	61,980.42
AES CHAN	44,544.76
SUEZ	49,787.81
GENEA	24,632.04
ACP	15,819.27
GENA	24,632.04
IDEAL	2,556.39
OTROS	60,094.55
TOTAL	400,857.73



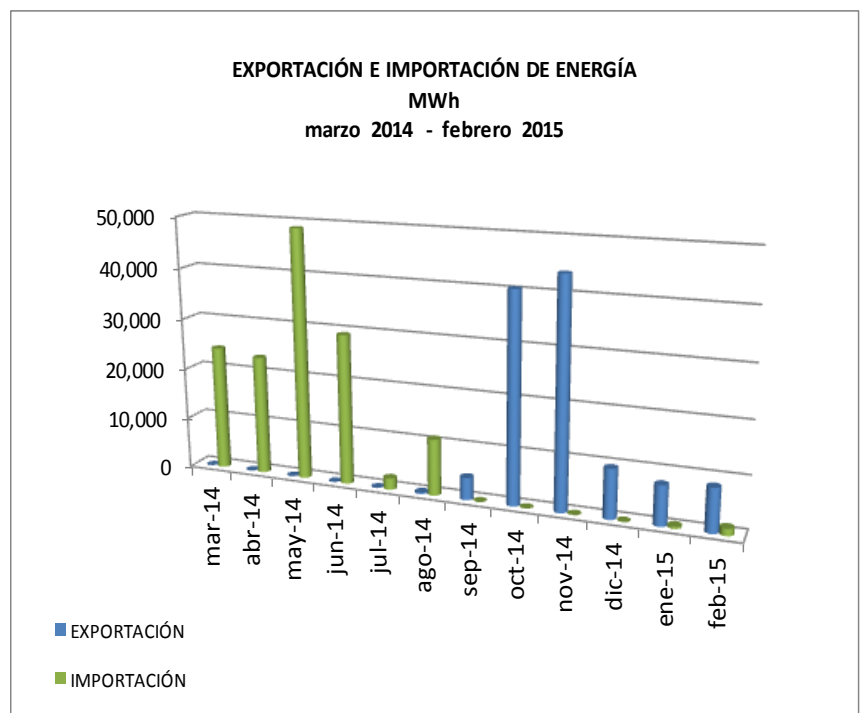
V. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA

TIPO DE TECNOLOGÍA	MW	%
HIDRO CON EMBALSE	782.00	29%
HIDRO SIN EMBALSE	732.00	27%
TÉRMICO	1,150.04	42%
EÓLICO	55.00	2%
TOTAL	2,719.04	100%



VI. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES

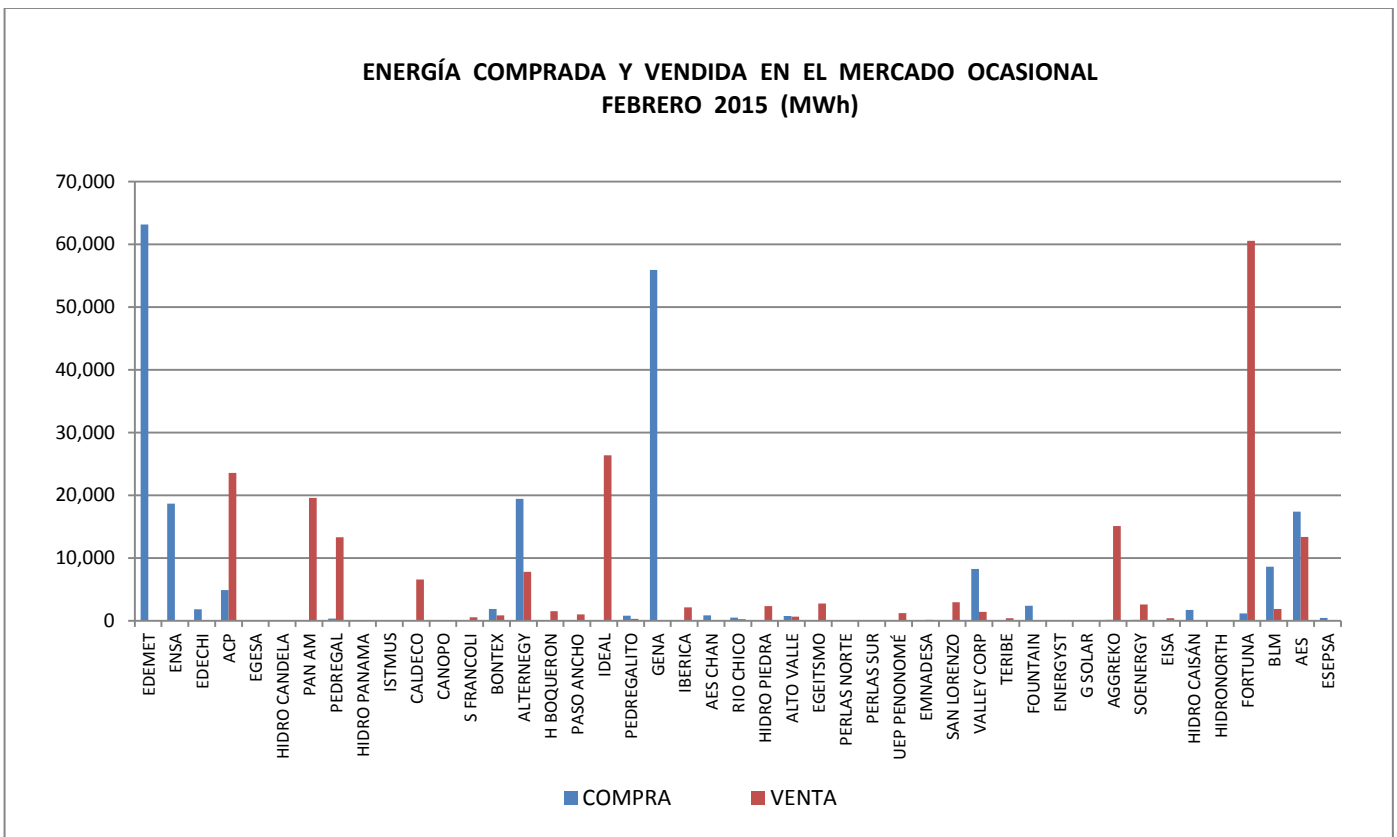
	EXPORTACIÓN MWh	IMPORTACIÓN MWh
mar-14	0.00	24,276.88
abr-14	0.00	23,196.08
may-14	0.00	48,819.04
jun-14	0.00	29,293.51
jul-14	0.00	2,204.39
ago-14	271.02	10,969.52
sep-14	4,352.77	0.00
oct-14	40,477.07	0.00
nov-14	43,846.22	0.00
dic-14	9,600.67	0.00
ene-15	7,730.58	434.00
feb-15	8,500.20	1,395.36
TOTAL	114,778.53	140,588.78



VII. COMPRA Y VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL

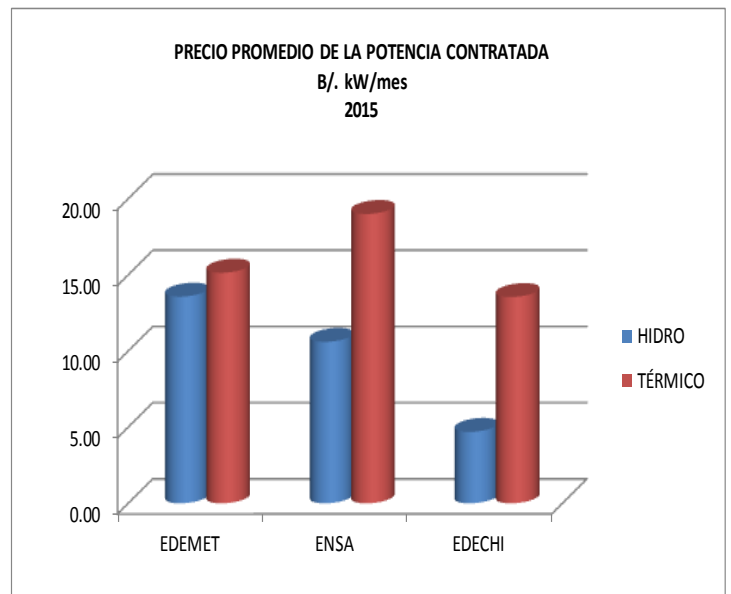
MERCADO OCASIONAL FEBRERO 2015				
EMPRESA	COMPRA		VENTA	
	MWh	B/.	MWh	B/.
EDEMET	72,031.15000	7,392,290.12		
ENSA	25,114.800	2,581,444.89		
EDECHI	6,729.936	689,753.02		
ACP	95.023	7,372.18	42,126.208	4,155,535.87
EGESA	55.319	5,504.71		
HIDRO CANDELA	0.067	8.75	46.779	4,371.40
PAN AM	4,054.887	261,501.90	14,297.790	1,492,764.51
PEDREGAL	2,520.328	213,927.90	4,509.720	442,620.25
HIDRO PANAMA	9.451	1,070.08		
ISTMUS	46.997	4,296.75	33.290	3,266.23
CALDECO	13.199	1,398.15	1,608.236	143,416.98
CANOPO				
S FRANCOLI	28.683	2,456.11	359.937	39,951.51
BONTEX	3,076.438	339,931.17	252.663	15,695.04
ALTERNEG Y	14,163.047	1,281,986.33	7,453.835	700,916.02
H BOQUERON	4.204	344.69	6,401.171	749,361.94
PASO ANCHO	98.499	9,043.36	545.653	51,552.35
IDEAL	52.966	4,845.04	17,720.185	1,814,318.61
PEDREGALITO	1,150.293	116,250.21	148.687	14,845.88
GENA	29,926.792	3,060,925.14		
IBERICA	0.311	26.61	2,087.028	205,403.19
AES CHAN	28.128	2,945.82		
RIO CHICO	719.977	72,718.98	100.470	10,111.78
HIDRO PIEDRA			1,631.784	162,714.03
ALTO VALLE	806.803	72,765.90	504.524	54,844.50
EGEITSMO	8.741	891.74	807.368	73,512.55
PERLAS NORTE	636.368	68,171.98	199.209	17,779.49
PERLAS SUR	637.330	68,307.39	191.378	17,030.92
UEP PENONOMÉ I	3.144	323.50	4,895.213	475,506.52
UEP PENONOMÉ II	28.247	2,465.87		
EMNADESA	47.304	4,747.75	80.528	8,298.75
SAN LORENZO	30.035	2,932.36	1,332.631	135,214.60
VALLEY CORP	2,027.832	184,302.75	7,017.298	796,737.80
TERIBE	7.498	825.80	6,006.825	588,862.44
FOUNTAIN	2,346.487	239,691.38		
ENERGYST				
G SOLAR				
AGGREKO	165.931	14,112.82	15,344.815	2,002,524.00
SOENERGY	60.857	6,034.54	0.389	54.44
EISA	90.074	10,259.36	90.396	10,324.96
HIDRO CAISÁN	996.440	87,223.09		
HIDRONORTH	59.609	6,082.72		
FORTUNA	485.702	43,128.33	57,277.030	5,579,227.65
BLM	12,947.736	1,145,201.63	4,127.652	388,992.47
AES	28,056.557	3,227,715.38	12,394.044	1,100,758.95
ESEPSA	229.551	21,289.43		
TOTAL	209,592.74	21,256,515.63	209,592.74	21,256,515.63

**ENERGÍA COMPRADA Y VENDIDA EN EL MERCADO OCASIONAL
 FEBRERO 2015 (MWh)**



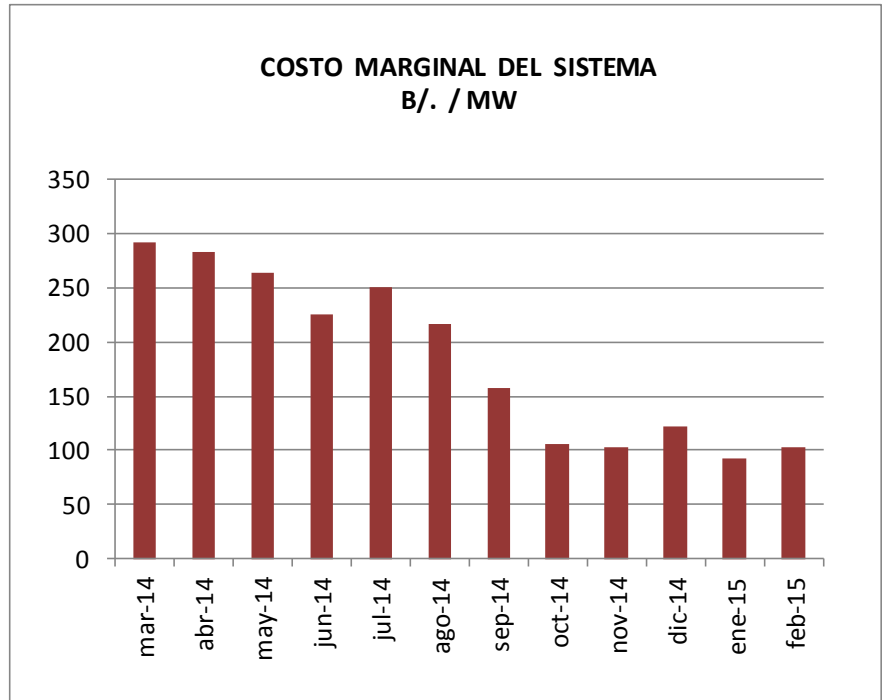
VIII. PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE LA POTENCIA CONTRATADA

	HIDRO	TÉRMIICO	TOTAL
	(B/. kW/mes)		
EDEMET	13.57	15.14	14.51
ENSA	10.60	19.00	16.41
EDECHI	4.69	13.55	9.12



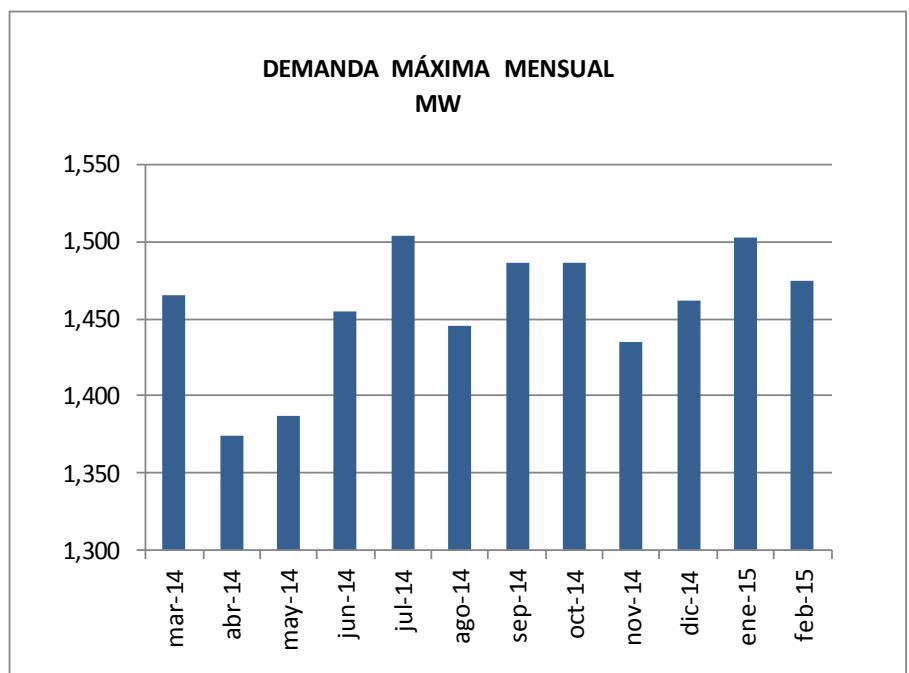
IX. COSTO MARGINAL DEL SISTEMA

	CMS B/. / MWh
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
ene-15	92.63
feb-15	102.31



X. DEMANDA MÁXIMA MENSUAL Y ANUAL

mes	Demanda Máxima
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	1,462.00
ene-15	1,502.00
feb-15	1,475.00



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

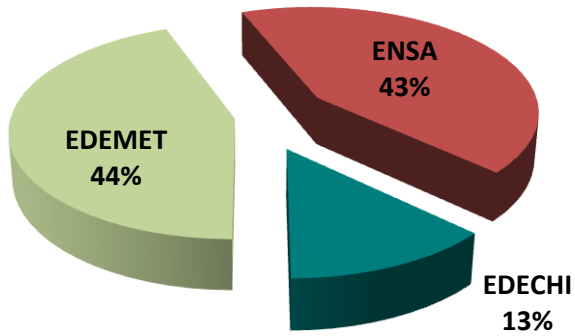
FEBRERO	EDEMET				ENSA			
	HIDRO	TÉRMICO	EÓLICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	EÓLICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B./.)	6,561,080.13	5,668,478.86	0.00	12,229,558.99	2,063,783.07	16,641,776.03	0.00	18,705,559.10
COSTO ENERGÍA (B./.)	10,441,029.14	8,438,968.97	84,996.45	18,879,998.11	7,554,187.79	10,306,660.08	35,271.80	17,860,847.87
COSTO TOTAL (B./.)	17,002,109.27	14,107,447.83	84,996.45	31,109,557.10	9,617,970.86	26,948,436.11	35,271.80	36,566,406.97
ENERGÍA (MWh)	199,177.85	61,740.10	865.01	260,917.95	110,703.29	127,907.32	393.16	238,610.61
MONÓMICO (B././MWh)	85.36	228.50	98.26	119.23	86.88	210.69	89.71	153.25

FEBRERO	EDECHI				TOTAL			
	HIDRO	TÉRMICO	EÓLICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	EÓLICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B./.)	710,376.81	767,723.12	0.00	1,478,099.93	9,335,240.02	23,077,978.00	0.00	32,413,218.02
COSTO ENERGÍA (B./.)	3,073,431.97	1,663,814.71	28,585.84	4,737,246.68	21,068,648.89	20,409,443.77	148,854.09	41,478,092.66
COSTO TOTAL (B./.)	3,783,808.78	2,431,537.83	28,585.84	6,215,346.61	30,403,888.91	43,487,421.77	148,854.09	73,891,310.68
ENERGÍA (MWh)	38,229.29	14,110.79	290.92	52,340.08	348,110.44	203,758.21	1,549.09	551,868.65
MONÓMICO (B././MWh)	98.98	172.32	98.26	118.75	87.34	213.43	96.09	133.89

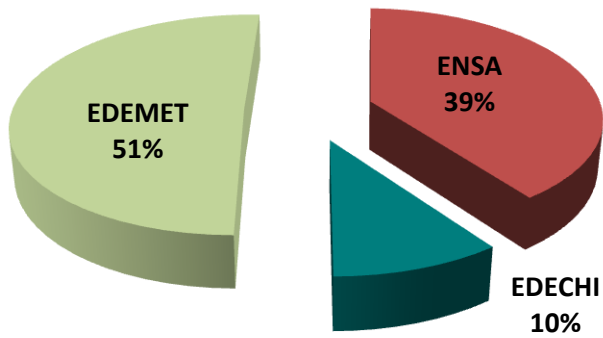
XIII. CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA

	NÚMERO DE CLIENTES	VENTAS (MWh)	INGRESOS Millones de Balboas
EDEMET	423,924	304,403	69,654,846
ENSA	408,055	237,058	54,368,000
EDECHI	125,124	60,216	15,601,428
TOTAL	957,103	601,677.00	139,624,274

**CLIENTES POR EMPRESA
FEBRERO 2015**



**VENTAS DE ENERGÍA POR EMPRESA
FEBRERO 2015**



**INGRESOS POR EMPRESA
FEBRERO 2015**

