



DATOS RELEVANTES DEL MERCADO ELÉCTRICO PANAMEÑO

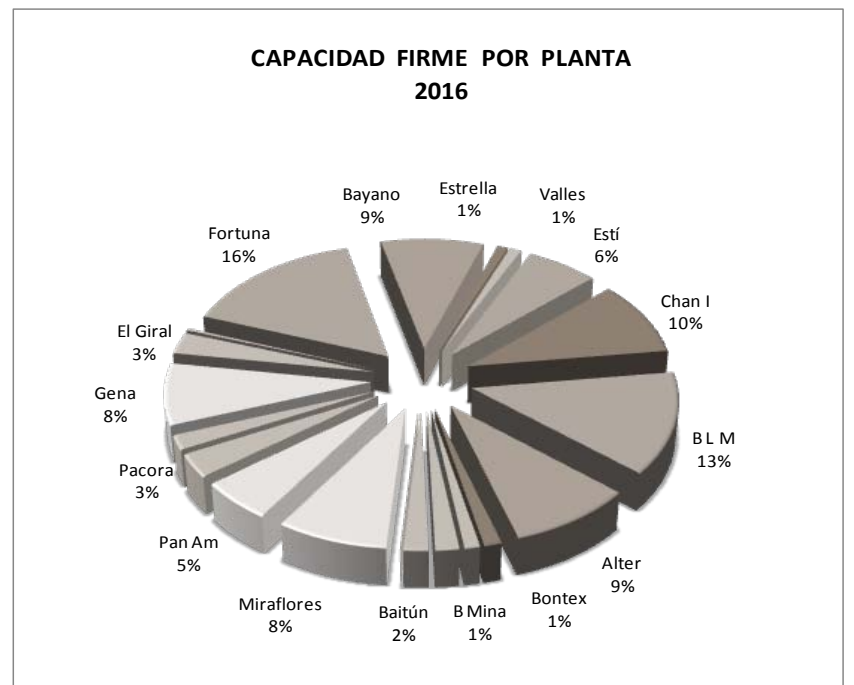
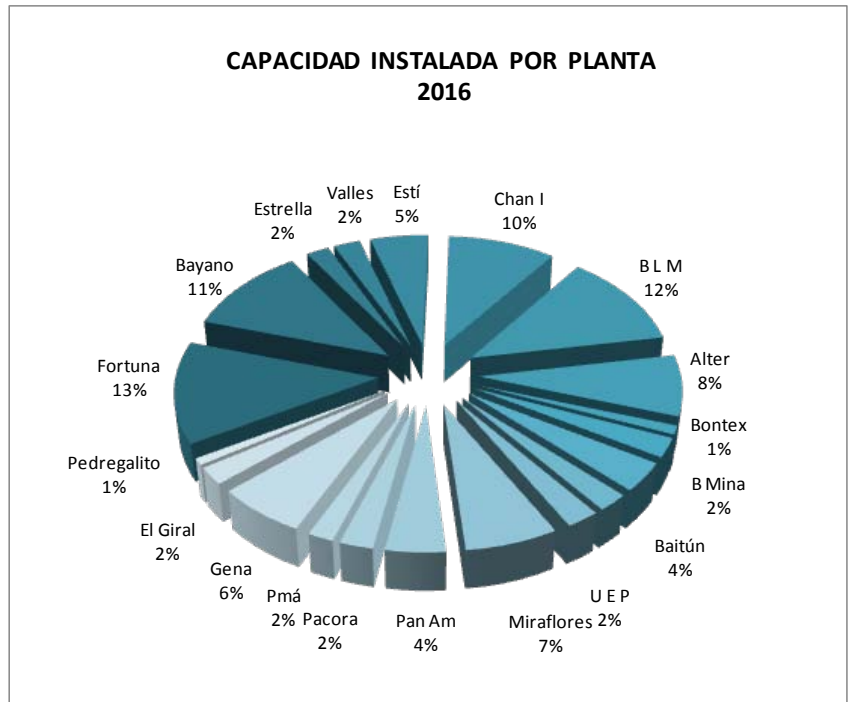
MARZO DE 2016

CONTENIDO

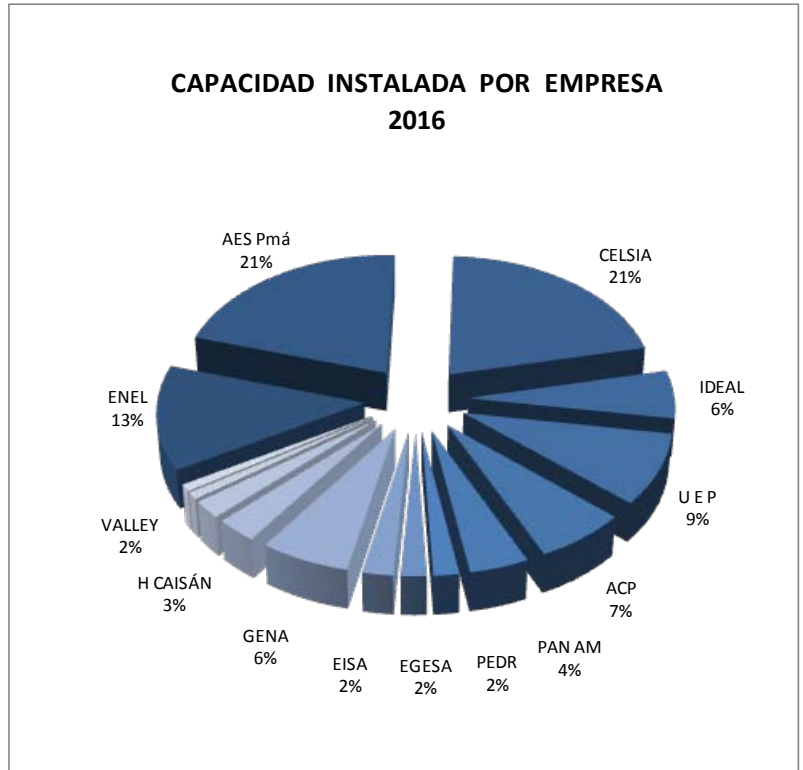
I.	CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR AGENTE Y POR PLANTA	3
II.	CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL	6
III.	POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS	7
IV.	GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA	8
V.	CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO 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	13
XII.	ENERGÍA ADQUIRIDA EN CONTRATOS Y EN EL MERCADO OCASIONAL POR LAS DISTRIBUIDORAS	14
XIII.	CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA	14

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

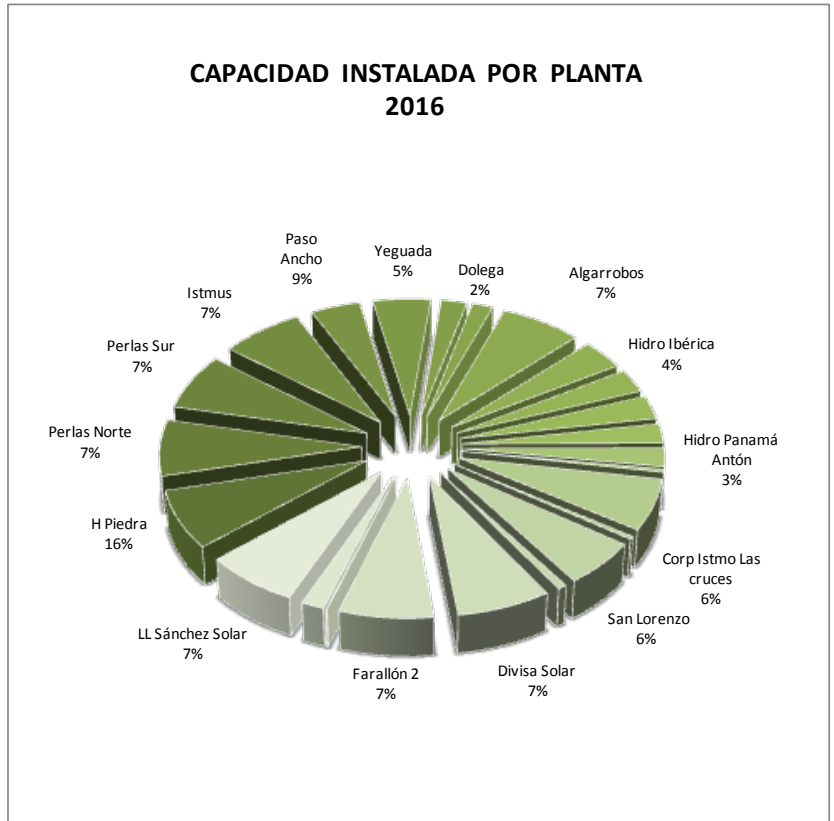
Empresa	Planta	Cap Instal MW	Cap Firme MW
ENEL	Fortuna	300.00	284.00
AES Pmá	Bayano	260.00	160.12
AES Pmá	Estrella	47.20	16.13
AES Pmá	Valles	54.76	17.63
AES Pmá	Estí	120.00	112.67
AES Chan	Chan I	222.17	175.33
CELSIA	B L M	280.00	240.50
CELSIA	Alter	179.43	164.21
CELSIA	Bontex	25.34	23.04
IDEAL	B Mina	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	Miraflores	153.92	144.50
PAN AM	Pan Am	99.00	96.00
PED POWER	Pacora	55.35	55.35
EGESA	Pmá	42.80	34.00
GENA	Gena	150.00	144.50
VALLEY	El Giral	50.85	50.40
PEDRGLITO	Pedregalito	20.00	5.25
R CHICO	Río Chico	10.00	3.22
H CAISÁN	El Alto	69.48	22.14
A VALLE	Alto valle	15.50	3.06
CALDERA	Mendre 1	19.75	3.90
ENEL	San Juan	9.00	0.00
ELECTROG	Mendre 2	7.80	1.56
OTROS	Otros	199.19	33.41
TOTAL		2,640.84	1,874.46



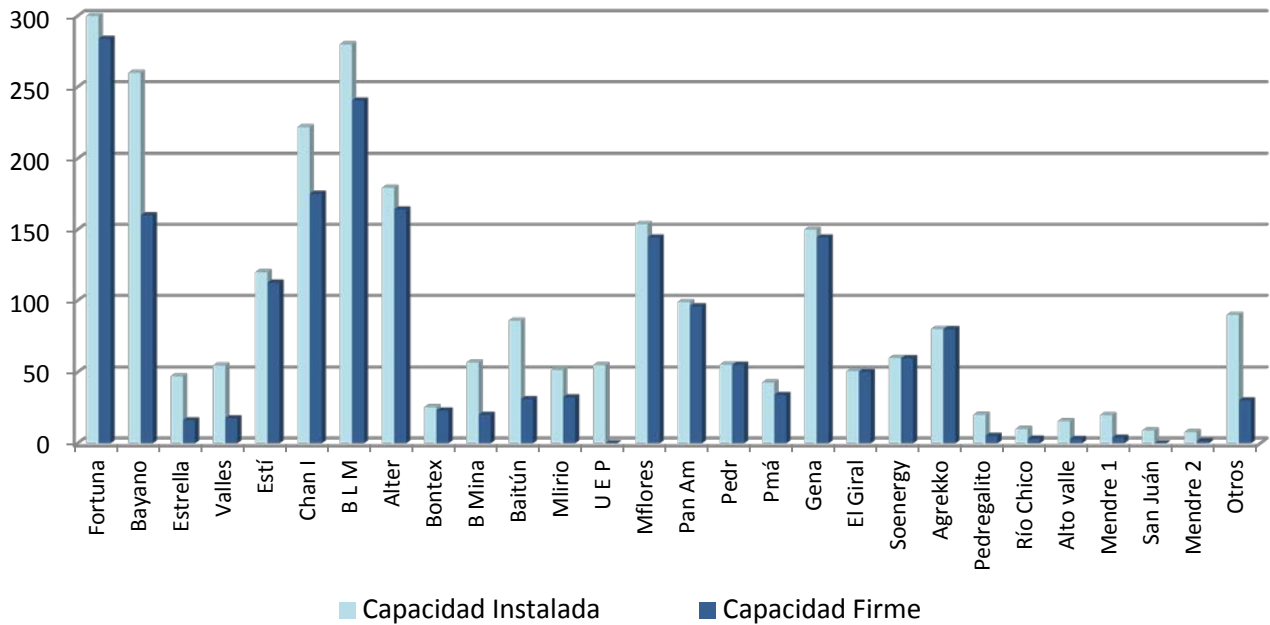
Empresa	Capacidad Instalada	Capacidad Firme
	MW	MW
ENEL	300.00	284.00
AES Pmá	481.96	722.38
CELSIA	484.77	207.32
IDEAL	137.50	63.47
U E P	205.00	0.00
ACP	153.92	96.00
PAN AM	99.00	55.35
PEDR	42.80	34.00
EGESA	42.80	144.50
EISA	51.60	32.38
GENA	150.00	22.00
H CAISÁN	69.00	22.00
VALLEY	50.00	22.00
CALDERA	19.75	4.74
PEDREG	20.00	3.22
R CHICO	10.00	22.14
A VALLE	15.50	3.06
ESEPSA	16.48	3.90
ELECTROG	199.19	33.41
TOTAL	2,549.27	1,775.87



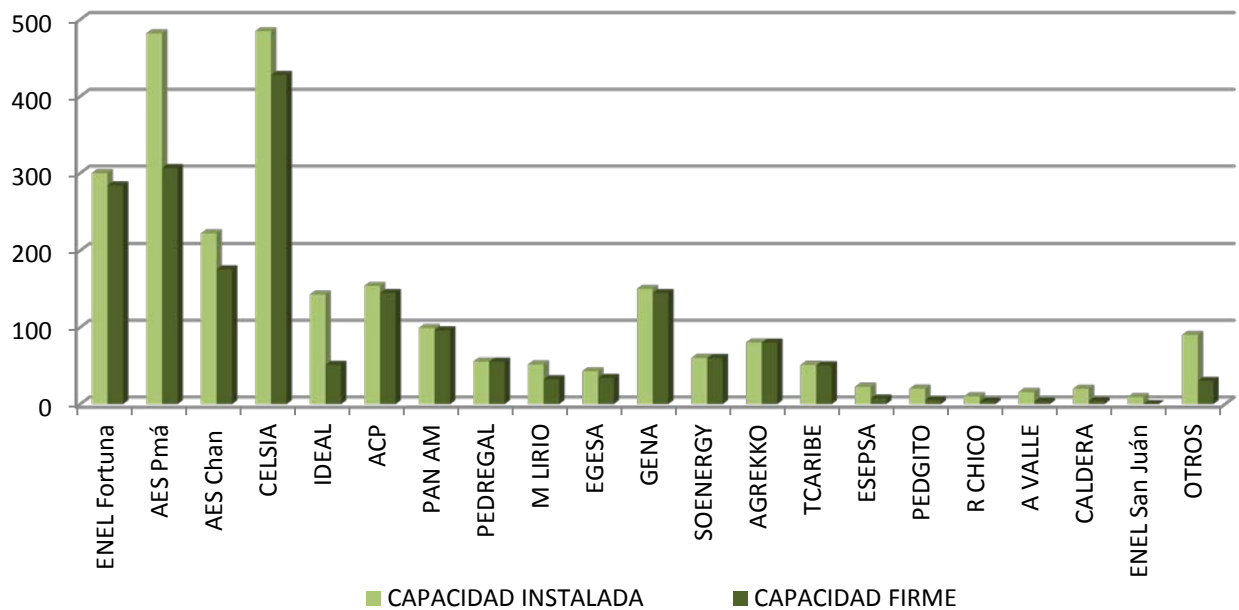
OTROS	Capacidad Instalada	Capacidad Firme
	MW	MW
H Piedra RP 490	10.50	3.00
Perlas Norte	10.00	2.46
Perlas Sur	10.00	2.46
Istmus	10.00	2.49
Paso Ancho	6.00	4.30
Yeguada	7.00	3.00
Dolega	3.12	1.10
Macho de Monte	2.50	0.80
Algarrobos	9.86	2.41
Hidro Ibérica	5.30	5.00
Salto del Francolí	4.18	0.91
Hidro Panamá Antón	4.20	0.74
Hidro Boquerón	3.50	0.90
Bugaba 1 Emnadesa	3.28	0.50
Hidro Candela Eleta	0.53	0.13
Corp Istmo Las cruces	9.17	3.21
Café Eleta	0.53	0.50
San Lorenzo	8.12	2.00
Coclé Solar Azucarera	0.96	0.00
Divisa Solar	9.99	0.00
Farallón 2	9.96	0.00
G Solar Albrook	0.10	0.00
Sarigua Egesa	2.40	0.00
LL Sánchez Solar	9.99	0.00
Fountain	58.00	5.00
Total	199.19	33.41



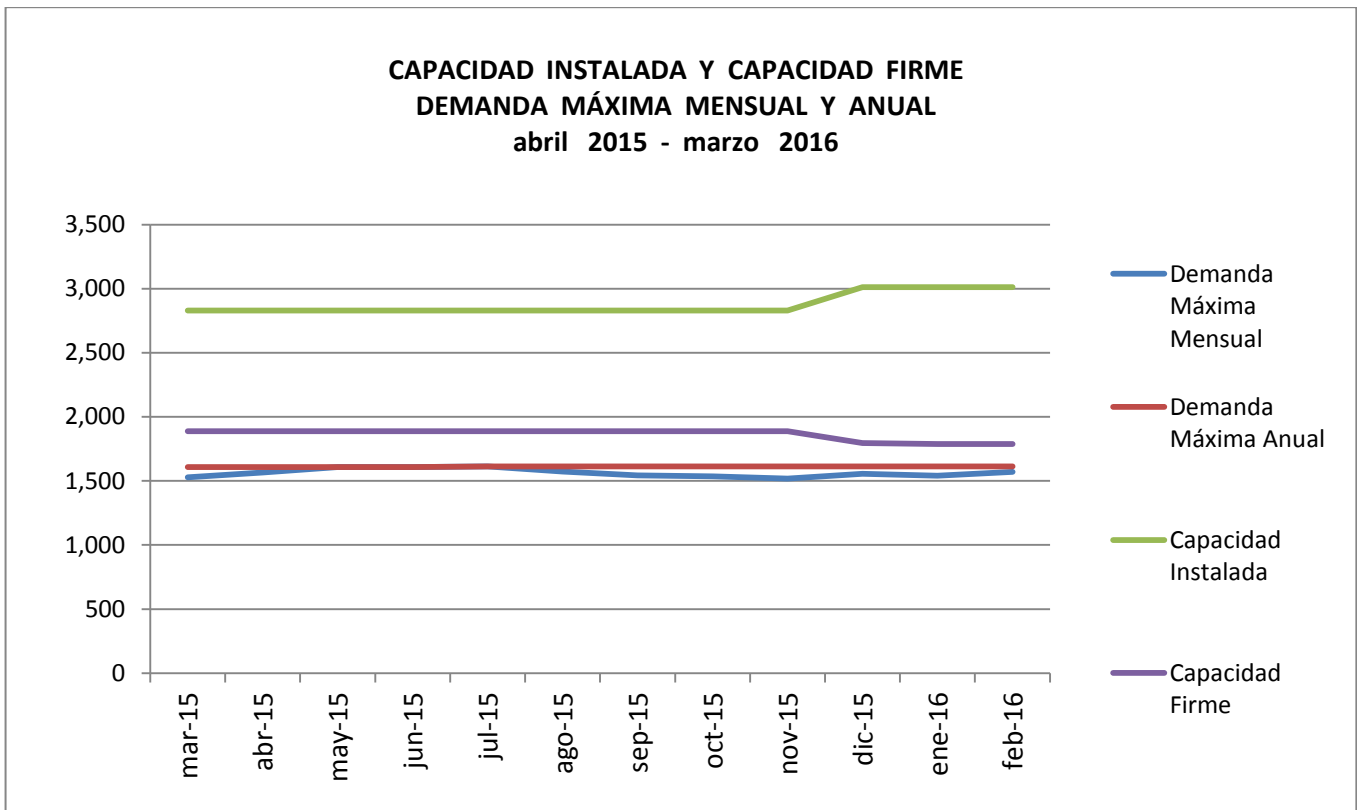
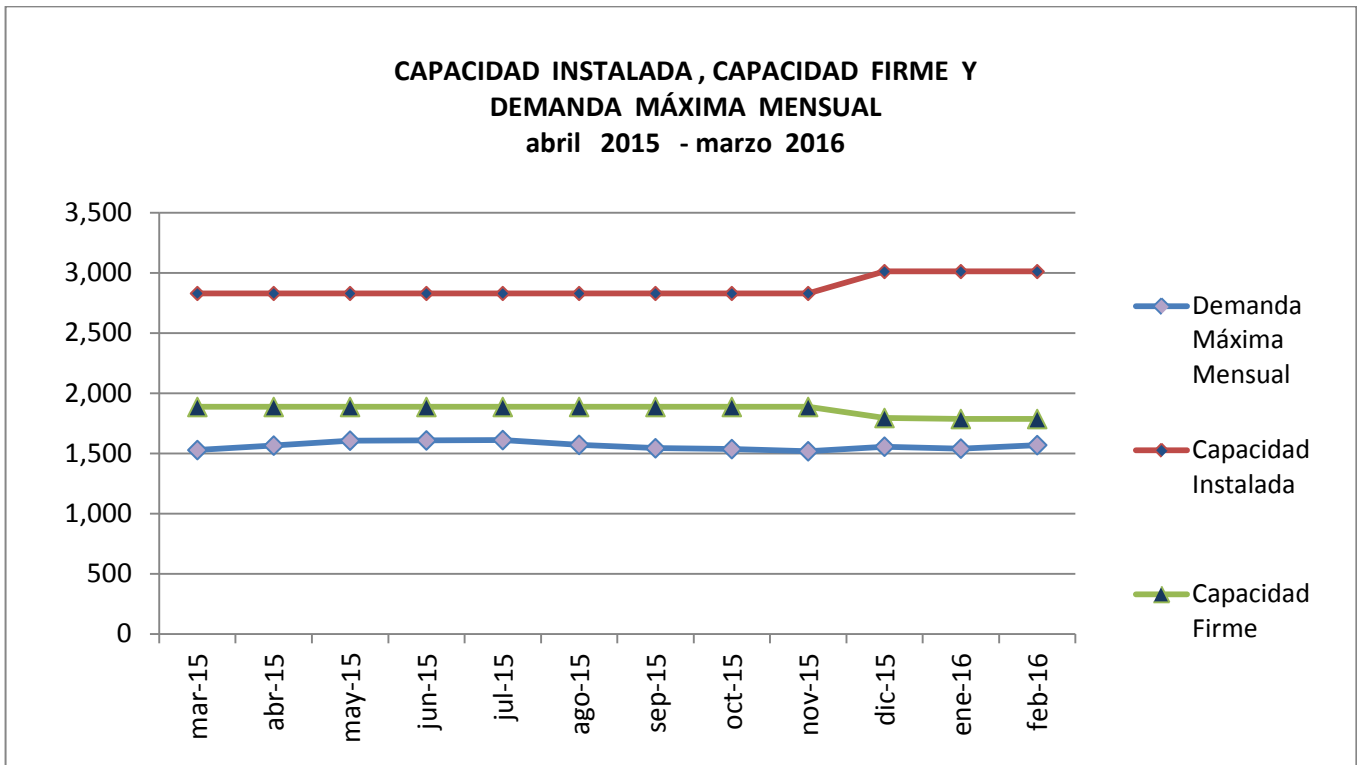
CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR PLANTA (MW) 2016



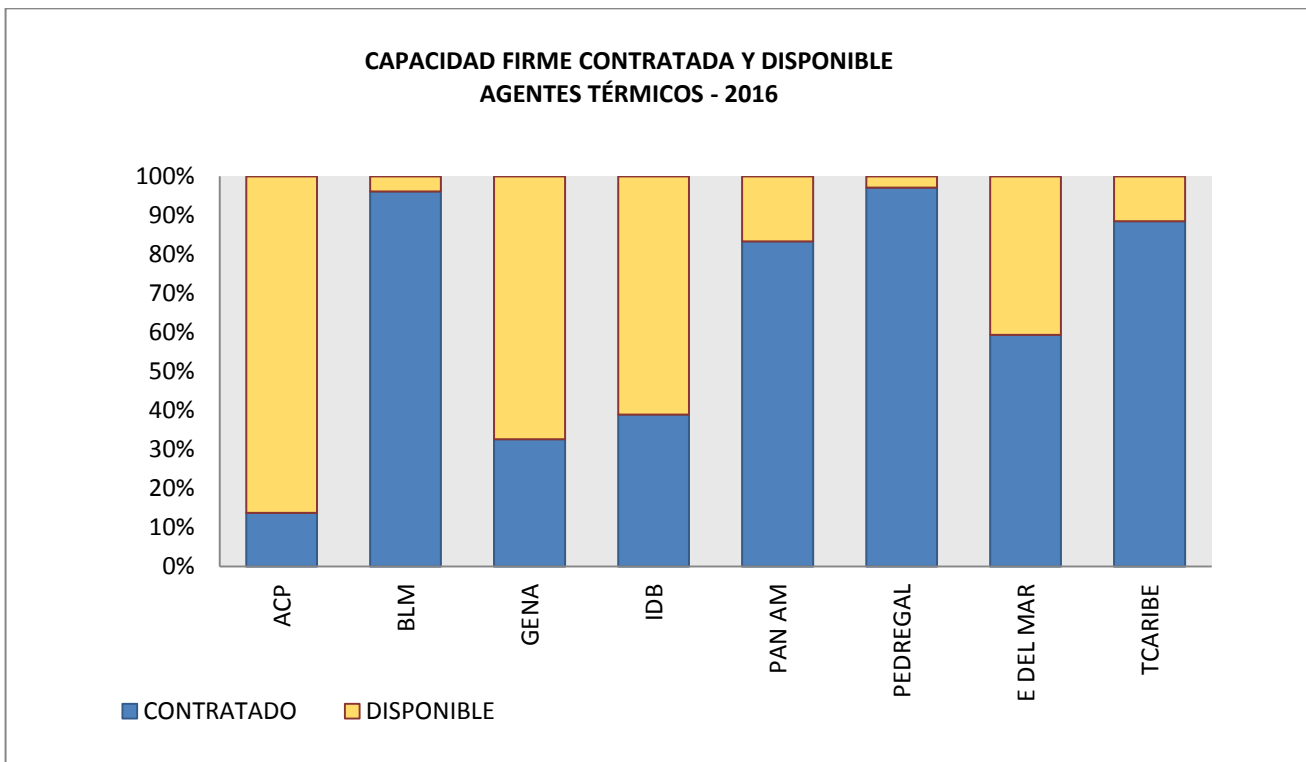
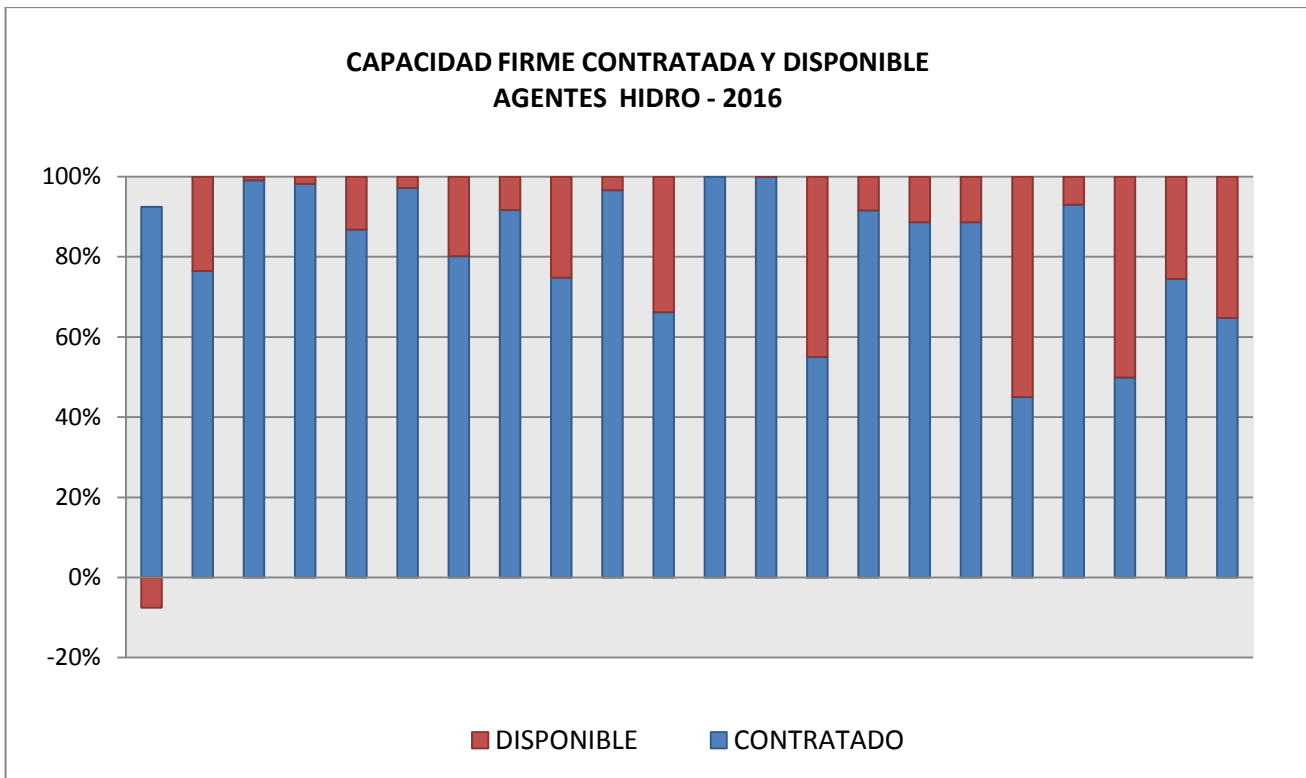
CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR EMPRESA (MW) 2016



II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL

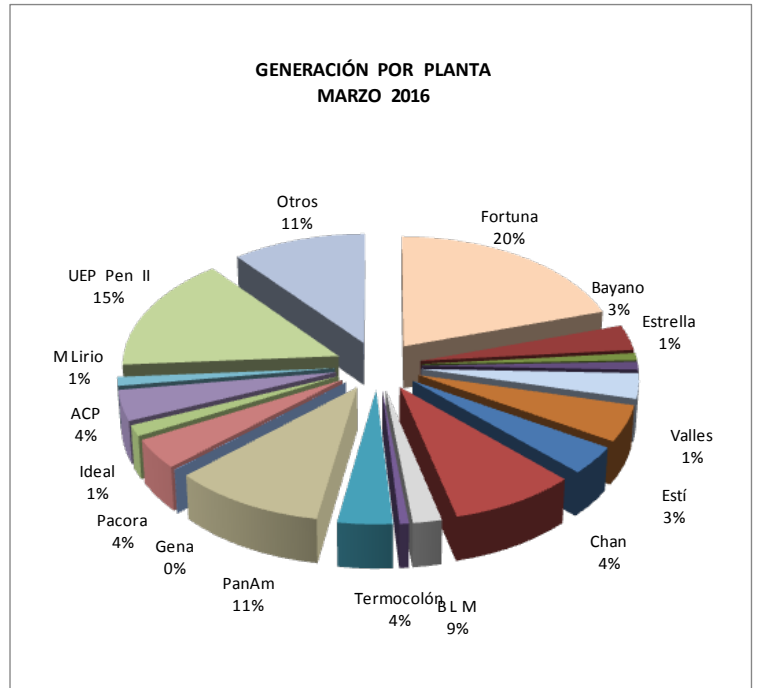


III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS



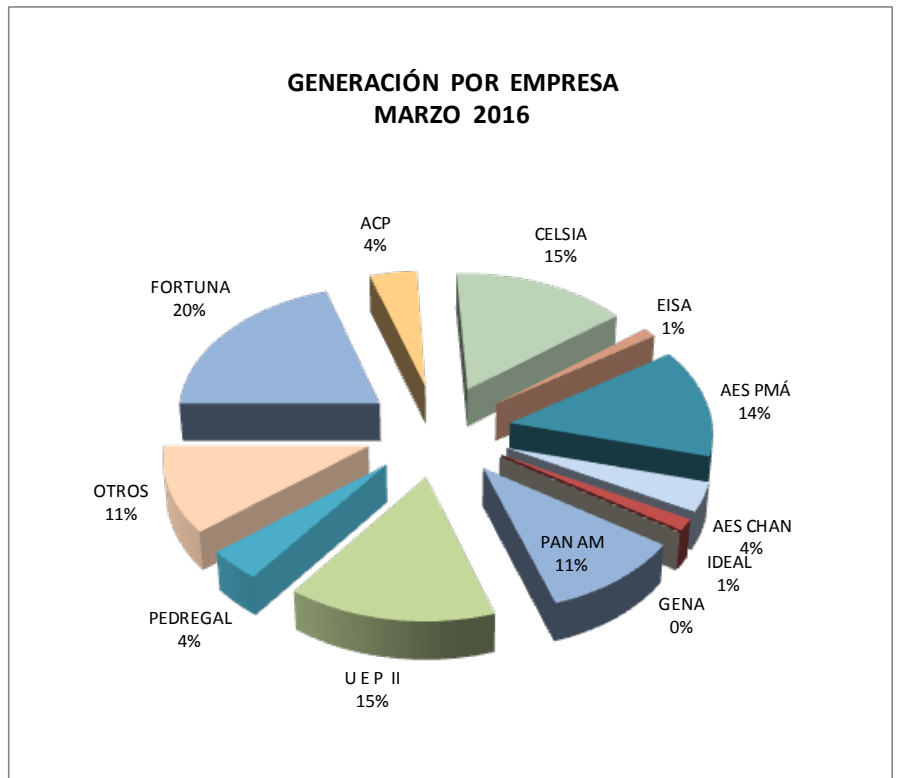
IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA

Empresa	Planta	MWh
ENEL	Fortuna	179,567.05
AES Pmá	Bayano	30,189.46
AES Pmá	Estrella	8,546.34
AES Pmá	Valles	9,576.64
AES Pmá	Estí	30,060.53
AES Pmá	E de Mar	43,291.31
AES Chan	Chan	33,188.63
CELSIA	B L M	77,956.20
CELSIA	Alternegy	17,776.61
CELSIA	Bontex	5,702.67
CELSIA	Termocolón	33,641.75
PAN AM	PanAm	93,879.57
GENA	Gena	261.46
PEDREGAL	Pacora	35,292.81
IDEAL	Ideal	13,127.51
ACP	ACP	36,332.07
EISA	M Lirio	10,502.16
UEP Penonomé	UEP Pen II	136,404.38
OTROS	Otros	96,768.37
	TOTAL	892,065.49



OTROS		
Empresa	Planta	MWh
Alto valle	A Valle	1,319.67
Café Eleta	Caldeco	1,817.12
San Lorenzo	S Lorenzo	655.34
Pedregalito	Pedregalito	257.86
Río Chico	Río Chico	163.57
Hidro Caisán	H Caisán	6,126.56
Paso Ancho	P Ancho	1,242.14
Istmus	Concepción	1,459.80
Perlas Norte	P Norte	1,513.40
Perlas Sur	P Sur	1,491.70
Saltos Francolí	Planetas	440.17
Hidro Ibérica	El Fraile	778.68
Emnadesa	Bugaba	245.48
Hidro Boquerón	Macano	821.72
Fountain	Bajo Frío	4,882.15
Electrogen Istmo	Mendre 2	759.37
Esepsa	Yeguada	2,136.57
Esepsa	Dolega	358.15
Esepsa	M Monte	374.12
Esepsa	Algarrobos	1,069.56
Hidro Panamá	Antón	286.66
Hid Candela	Hid Candela	15.15
Hidro Piedra	RP 490	1,741.49
Corp Isrmo	Corp Isrmo	1,420.53
H Eco Teribe	H Teribe	5,684.99
EGESA	Sarigua	233.14
Kanan	Kanan	22,678.41
Jinro	Jinro	28,653.66
G Solar	Albrook	12.81
Enel	San Juan	1,787.04
Azucarera	Coclé Solar	177.63
Llano Sánchez	Ll. Sánchez	303.74
Farallón Solar 2	Farallón 2	159.94
Divisa Solar	D Solar	1,480.99
Valley Rise	El Giral	4,219.07
TOTAL		96,768.37

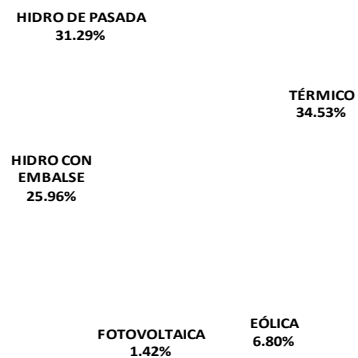
Empresa	MWh
FORTUNA	179,567.05
ACP	36,332.07
CELSIA	135,077.23
EISA	10,502.16
AES PMÁ	121,664.27
AES CHAN	33,188.63
IDEAL	13,127.51
GENA	261.46
PAN AM	93,879.57
U E P II	136,404.38
PEDREGAL	35,292.81
OTROS	96,768.37
TOTAL	892,065.49



V. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA

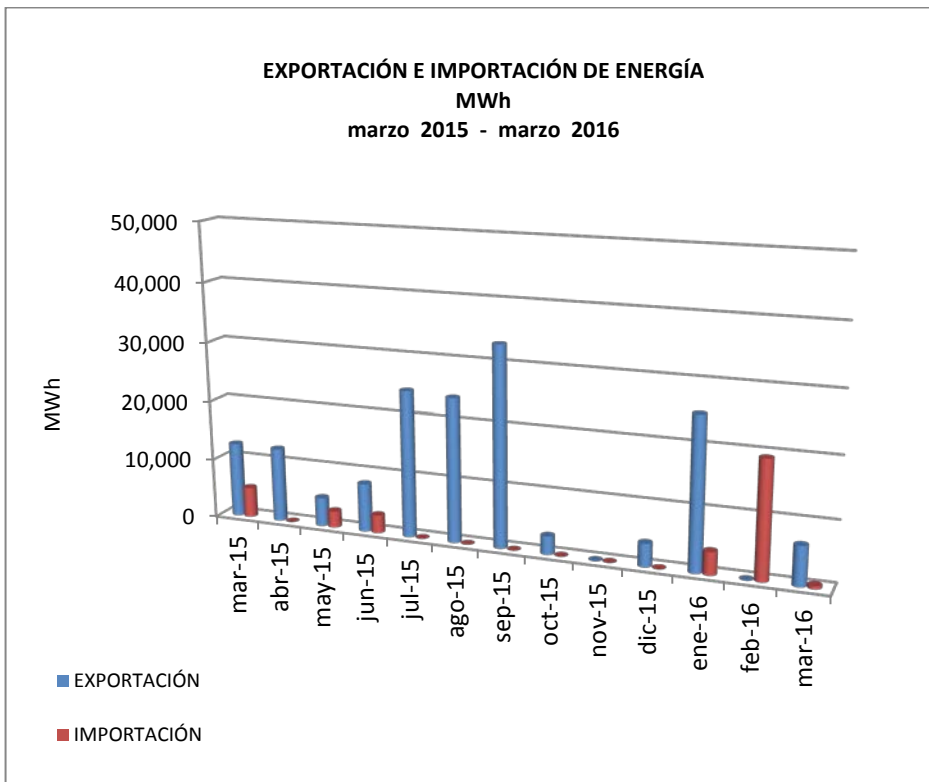
TIPO DE TECNOLOGÍA	MW	%
HIDRO CON EMBALSE	782.17	25.96%
HIDRO DE PASADA	942.54	31.29%
TÉRMICO	1,040.15	34.53%
EÓLICA	205.00	6.80%
FOTOVOLTAICA	42.70	1.42%
TOTAL	3,012.56	100%

**CAPACIDAD INSTALADA
POR TIPO DE TECNOLOGÍA
2016**



VI. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES

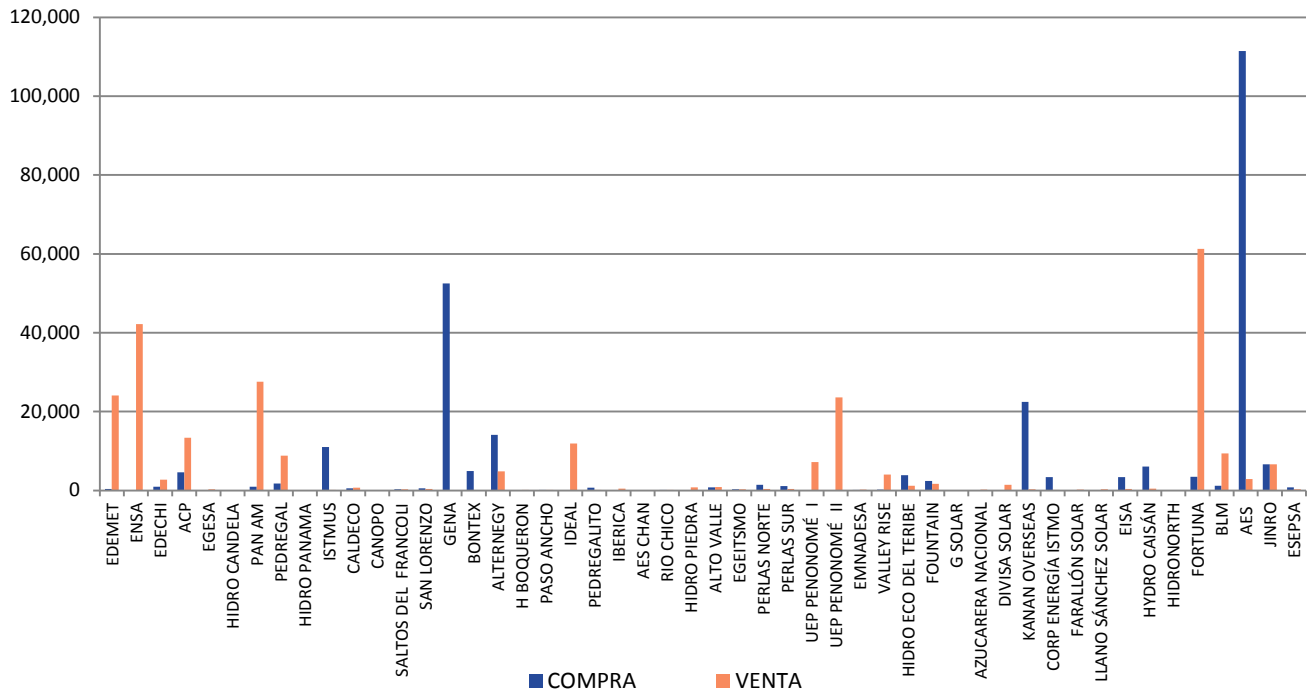
	EXPORTACIÓN MWh	IMPORTACIÓN MWh
mar-15	12,564.71	5,074.91
abr-15	12,467.07	0.00
may-15	4,823.34	2,774.00
jun-15	8,131.94	3,012.40
jul-15	24,449.16	13.00
ago-15	24,006.27	0.00
sep-15	33,254.13	0.00
oct-15	3,070.62	0.00
nov-15	0.00	0.00
dic-15	3,864.81	0.00
ene-16	25,094.55	3,822.37
feb-16	13.09	19,418.07
mar-16	6538.25	510.00



VII. COMPRA Y VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL

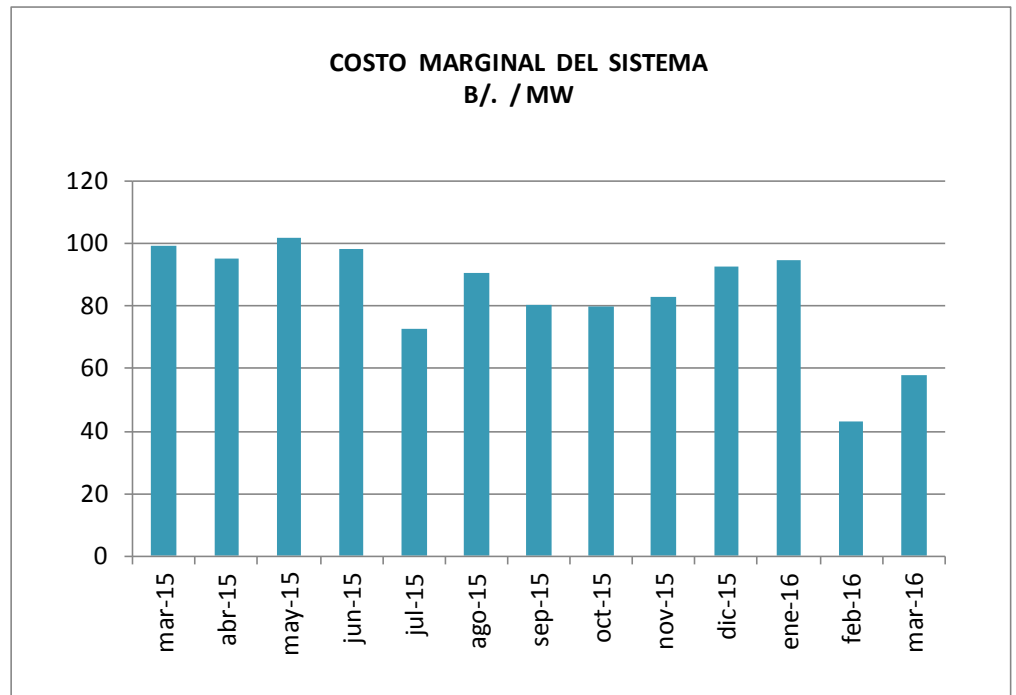
MERCADO OCASIONAL MARZO 2016				
EMPRESA	COMPRA		VENTA	
	MWh	B/.	MWh	B/.
EDEMET	361.47	23,363.13	24,056.14	1,376,982.31
ENSA	0.00	0.00	42,211.98	2,432,823.78
EDECHI	948.32	55,831.25	2,713.60	154,764.42
ACP	4,585.28	257,890.37	13,380.55	796,116.23
EGESA	0.00	0.00	259.56	15,413.65
HIDRO CANDELA	13.68	804.10	1.14	65.90
PAN AM	960.48	52,549.06	27,568.53	1,573,658.22
PEDREGAL	1,729.45	94,909.08	8,799.65	503,566.33
HIDRO PANAMA	47.29	2,760.16	26.24	1,498.33
ISTMUS	10,978.42	634,330.14	125.56	6,859.43
CALDECO	520.32	30,312.41	711.47	40,365.53
CANOPO	0.00	0.00	0.00	5,354.27
SALTOS DEL FRANCOLI	260.53	14,815.15	265.75	265.75
SAN LORENZO	494.56	28,632.58	402.89	23,144.66
GENA	52,468.62	3,035,479.59	0.00	0.00
BONTEX	4,934.48	291,288.79	82.14	4,579.94
ALTERNEGY	14,133.44	818,079.62	4,876.27	339,119.21
H BOQUERON	1.73	97.05	97.05	97.05
PASO ANCHO	97.05	97.05	119.69	119.69
IDEAL	0.00	0.00	11,926.47	684,426.28
PEDREGALITO	723.60	41,961.92	138.24	7,894.85
IBERICA	73.89	4,285.31	410.99	22,855.08
AES CHAN	51.26	2,969.49	0.00	0.00
RIO CHICO	147.10	8,514.50	137.67	7,870.13
HIDRO PIEDRA	16.23	962.38	814.35	46,393.82
ALTO VALLE	790.70	44,895.26	830.33	49,806.78
EGEITSMO	258.40	15,000.05	297.79	16,954.41
PERLAS NORTE	1,397.04	81,469.16	344.36	19,637.01
PERLAS SUR	1,084.23	62,147.98	354.41	20,303.43
UEP PENONOMÉ I	0.00	0.00	7,171.49	412,421.37
UEP PENONOMÉ II	0.00	0.00	23,584.38	1,355,891.83
EMNADESA	115.14	6,555.83	166.83	9,905.97
VALLEY RISE	220.76	12,684.05	4,000.36	250,193.22
HIDRO ECO DEL TERIBE	3,840.86	218,523.69	1,219.38	70,750.25
FOUNTAIN	2,377.40	137,893.78	1,672.04	94,468.14
G SOLAR	0.00	0.00	12.49	746.55
AZUCARERA NACIONAL	0.00	0.00	173.13	10,327.02
DIVISA SOLAR	0.00	0.00	1,434.24	85,526.56
KANAN OVERSEAS	22,431.11	1,314,567.84	252.06	14,570.05
CORP ENERGÍA ISTMO	3,386.65	194,854.34	135.60	7,976.68
FARALLÓN SOLAR	0.00	0.00	172.10	10,276.31
LLANO SÁNCHEZ SOLAR	0.00	0.00	297.20	17,734.70
EISA	3,390.06	196,676.12	405.82	22,917.38
HYDRO CAISÁN	6,077.48	349,190.33	425.88	23,420.87
HIDRONORTH	48.59	2,810.96	0.00	0.00
FORTUNA	3,455.23	182,267.35	61,294.52	3,551,196.11
BLM	1,220.28	70,008.69	9,405.22	546,324.05
AES	111,455.54	6,496,632.35	2,894.28	155,440.96
JINRO	6,618.28	358,617.06	6,585.05	385,043.79
ESEPSA	814.00	47,408.05	274.08	16,067.71
TOTAL	262,528.92	15,192,136.02	262,528.93	15,192,136.02

**ENERGÍA COMPRADA Y VENDIDA EN EL MERCADO OCASIONAL
 MARZO 2016 (MWh)**



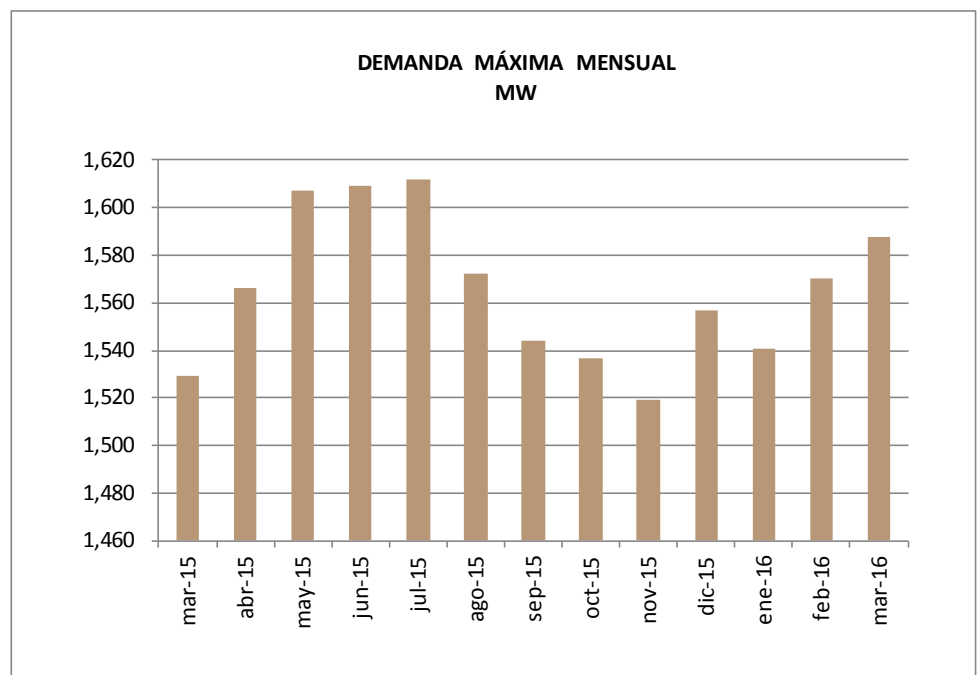
VII. COSTO MARGINAL DEL SISTEMA

	C M S
	B/. / MWh
mar-15	99.46
abr-15	95.04
may-15	101.7
jun-15	98.18
jul-15	72.82
ago-15	90.52
sep-15	80.55
oct-15	79.59
nov-15	83.04
dic-15	92.56
ene-16	94.72
feb-16	43.24
mar-16	57.8



VIII. DEMANDA MÁXIMA MENSUAL Y ANUAL

mes	Demanda Máxima
mar-15	1,529
abr-15	1,566
may-15	1,607
jun-15	1,609
jul-15	1,612
ago-15	1,572
sep-15	1,544
oct-15	1,537
nov-15	1,519
dic-15	1,557
ene-16	1,541
feb-16	1,570
mar-16	1,588



IX. COSTOS DE POTENCIA Y ENERGÍA CONTRATADA

MARZO	EDEMET				ENSA			
	HIDRO	TÉRMICO	EÓLICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	EÓLICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B./.)	8,158,245.35	5,133,553.63	0.00	13,291,798.98	2,073,490.26	7,277,185.56	0.00	9,350,675.82
COSTO ENERGÍA (B./.)	14,834,848.58	10,929,701.96	4,766,644.01	30,531,194.55	8,028,888.71	14,703,525.43	324,664.55	23,057,078.69
COSTO TOTAL (B./.)	22,993,093.93	16,063,255.59	4,766,644.01	43,822,993.53	10,102,378.97	21,980,710.99	324,664.55	32,407,754.51
ENERGÍA (MWh)	258,840.73	127,468.40	46,576.27	432,885.40	125,148.13	219,161.59	3,092.07	347,401.78
MONÓMICO (B./MWh)	88.83	126.02	102.34	101.23	80.72	100.29	105.00	93.29

MARZO	EDECHI				TOTAL			
	HIDRO	TÉRMICO	EÓLICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	EÓLICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B./.)	612,637.91	967,624.35	0.00	1,580,262.26	10,844,373.53	13,378,363.54	0.00	24,222,737.07
COSTO ENERGÍA (B./.)	2,742,804.74	2,184,940.53	1,603,108.42	6,530,853.69	25,606,542.02	27,818,167.92	6,694,416.99	60,119,126.93
COSTO TOTAL (B./.)	3,355,442.65	3,152,564.88	1,603,108.42	8,111,115.95	36,450,915.55	41,196,531.46	6,694,416.99	84,341,864.00
ENERGÍA (MWh)	45,182.65	23,367.65	15,664.44	84,214.74	429,171.51	369,997.65	65,332.77	864,501.93
MONÓMICO (B./MWh)	74.26	134.91	102.34	96.31	84.93	111.34	102.47	97.56

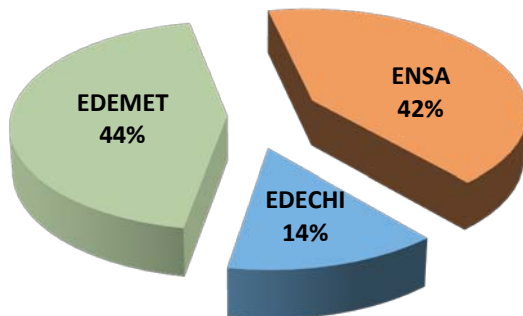
X. ENERGÍA ADQUIRIDA EN CONTRATOS Y EN EL MERCADO OCASIONAL POR LAS DISTRIBUIDORAS

MWh	EDEMET	ENSA	EDECHI	TOTAL
Energía en Contratos	432,885.40	370,118.00	84,214.74	887,218.14
Energía en Ocasional	361.47	-42,212.00	948.32	-40,902.21
Total	433,246.87	327,906.00	85,163.06	846,315.94
% Mercado Ocasional	0.08%	-12.87%	1.11%	-4.83%

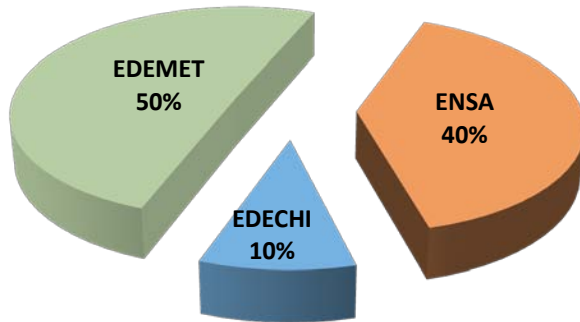
XI. CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA

MARZO	NÚMERO DE CLIENTES	VENTAS (kWh)	INGRESOS US \$
EDEMET	440,860	350,608,482	58,240,126
ENSA	423,863	281,455,036	44,549,422.39
EDECHI	142,273	70,254,356	14,266,401
TOTAL	1,006,996	702,317,874	117,055,949.80

**CLIENTES POR EMPRESA
 MARZO 2016**



**VENTAS DE ENERGÍA POR EMPRESA
MARZO 2016**



**INGRESOS POR EMPRESA
MARZO 2016**

