



DATOS RELEVANTES DEL MERCADO ELÉCTRICO PANAMEÑO

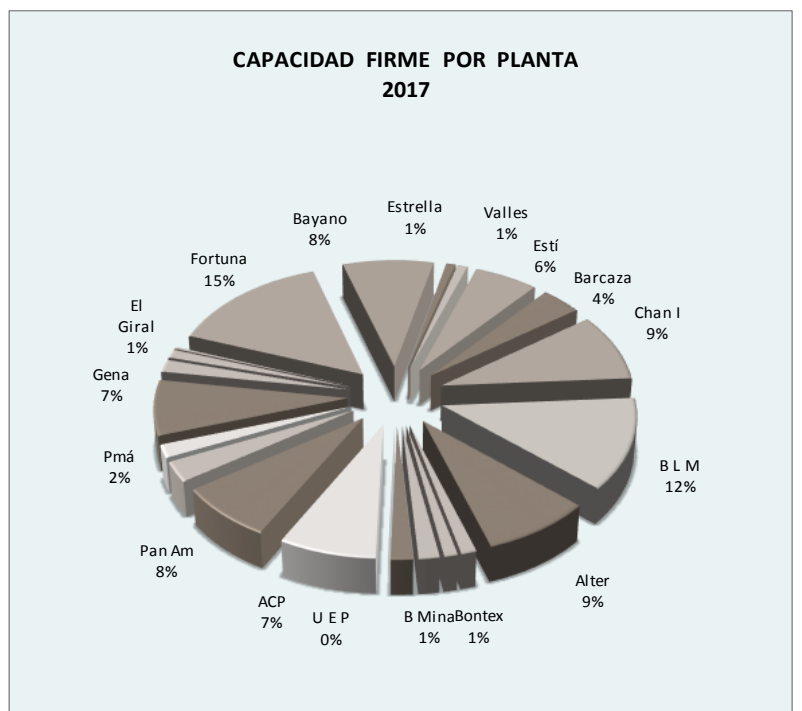
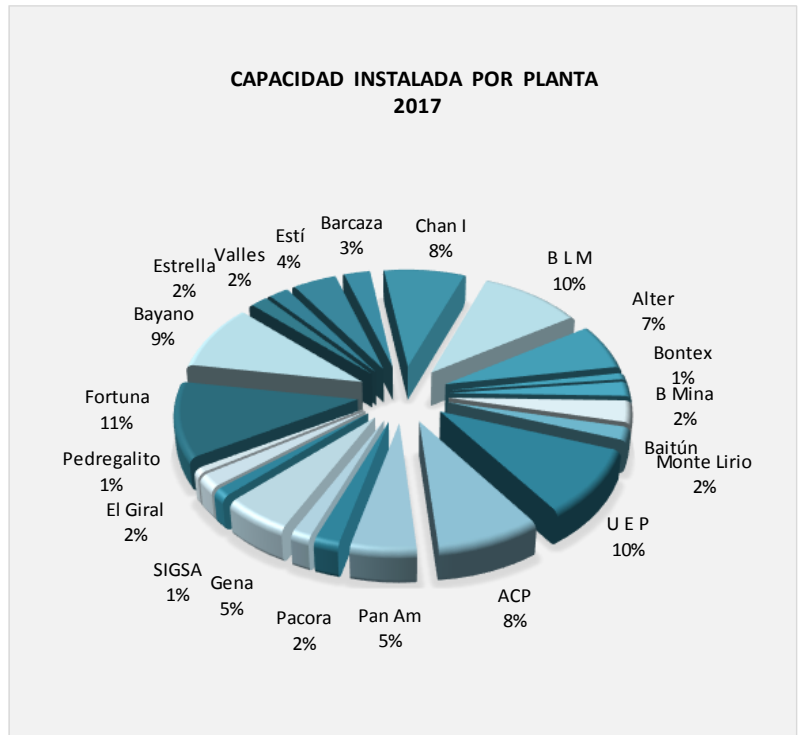
MAYO DE 2017

CONTENIDO

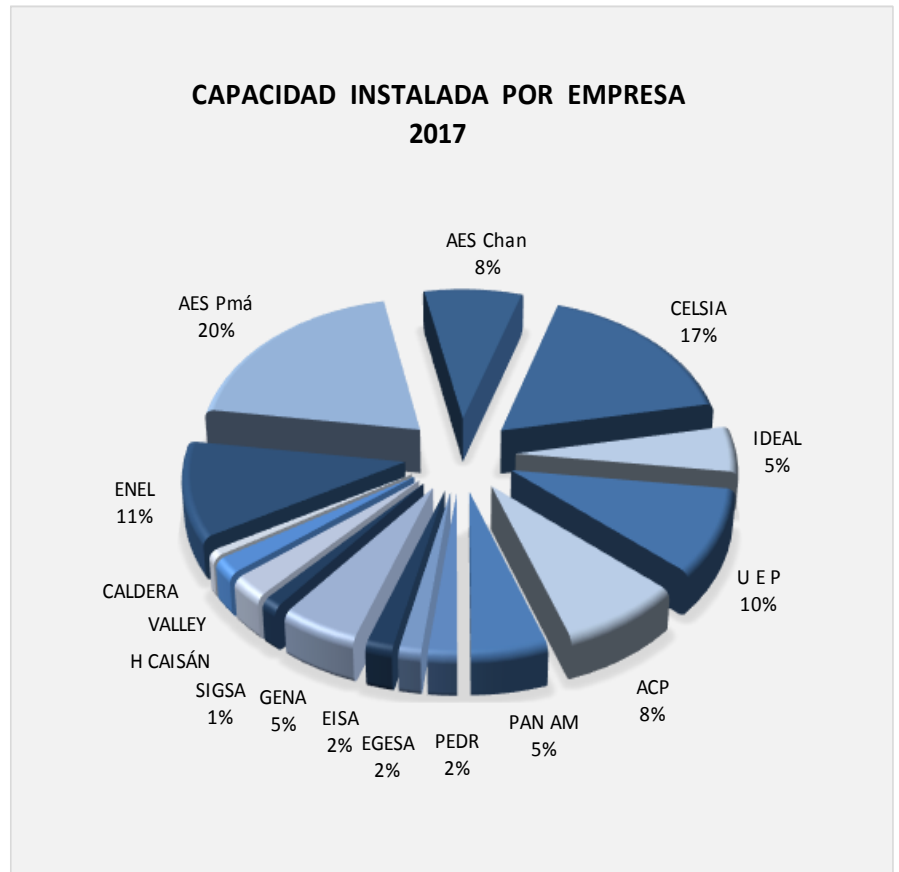
I.	CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR AGENTE Y POR PLANTA	3
II.	CAPACIDAD FIRME CONTRATADA Y DISPONIBLE	7
III.	CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME Y DEMANDA MÁXIMA MENSUAL	8
IV.	GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA	9
V.	CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA	13
VI.	IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES	14
VII.	COMPRA Y VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL	15
VIII.	COSTO MARGINAL DEL SISTEMA	17
IX.	DEMANDA MÁXIMA MENSUAL Y ANUAL	17
X.	COSTOS DE POTENCIA Y ENERGÍA CONTRATADA HIDRO Y TÉRMICA	18
XI.	CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA	19

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 Pmá	Barcaza	72.00	72.00
AES Chan	Chan I	222.17	175.33
CELSIA	B L M	280.00	240.50
CELSIA	Alter	179.42	164.21
CELSIA	Bontex	25.41	23.04
IDEAL	B Mina	56.80	20.07
IDEAL	Baitún	85.90	31.09
EISA	M Lirio	51.60	32.38
U E P	U E P	270.00	0.00
ACP	ACP	231.54	144.50
PAN AM	Pan Am	147.00	145.00
PEDR POWER	Pacora	55.35	53.00
EGESA	Pmá	42.80	34.00
GENA	Gena	150.00	144.50
SIGSA	SIGSA	32.18	32.00
VALLEY	El Giral	50.85	22.00
PEDRGLITO	Pedrego	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
FOUNTAIN	Bajo Frío	57.90	19.42
H ECO TERIBE	Bonyic	31.80	20.00
KANAN	Kanan	92.50	90.00
JINRO	Jinro	57.80	55.00
OTROS	Otros	213.49	37.48
TOTAL		3,323.20	2,183.64



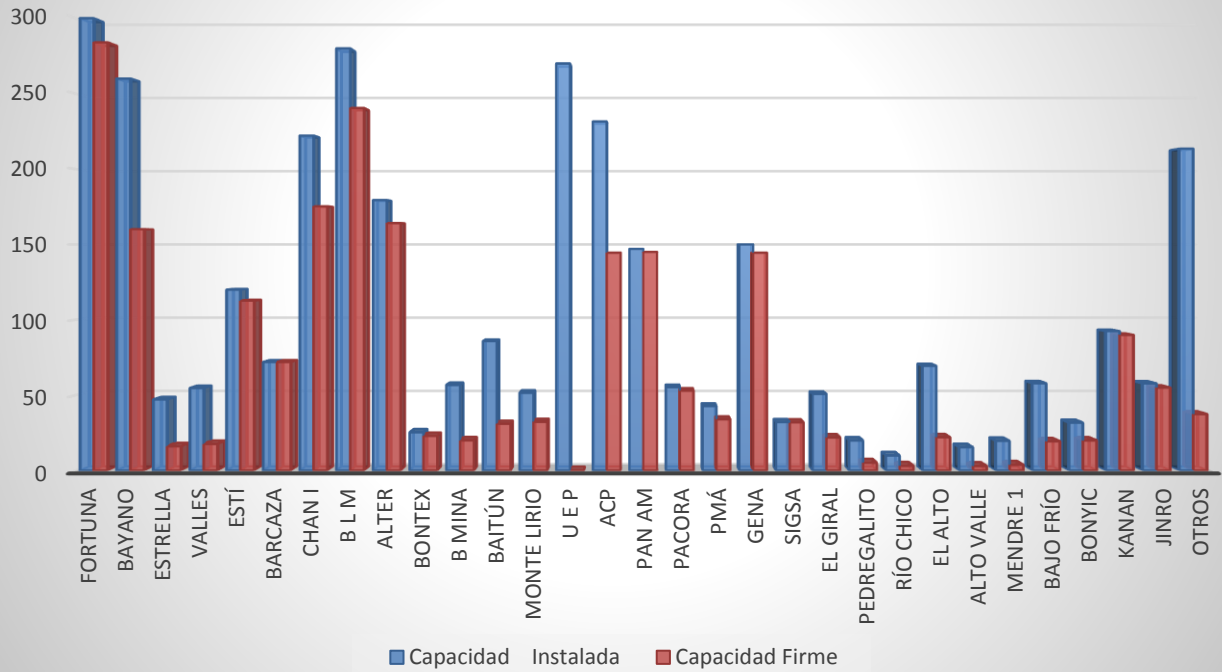
Empresa	Capacidad Instalada	Capacidad Firme
	MW	MW
ENEL	300.00	284.00
AES Pmá	553.96	378.55
AES Chan	222.17	175.33
CELSIA	484.76	427.75
IDEAL	142.70	51.16
U E P	270.00	0.00
ACP	231.54	144.50
PAN AM	147.00	145.00
PEDR	55.35	53.00
EGESA	42.80	34.00
EISA	51.60	32.38
GENA	150.00	144.50
SIGSA	32.18	32.00
H CAISÁN	69.48	22.14
VALLEY	50.85	22.00
CALDERA	19.75	3.90
PEDREGALITO	20.00	5.25
R CHICO	10.00	3.22
A VALLE	15.50	3.06
FOUNTAIN	57.90	19.42
H ECO TERIBE	31.80	20.00
KANAN	92.5	90.00
JINRO	57.87	55.00
OTROS	213.49	37.48
TOTAL	3,323.20	2,183.64



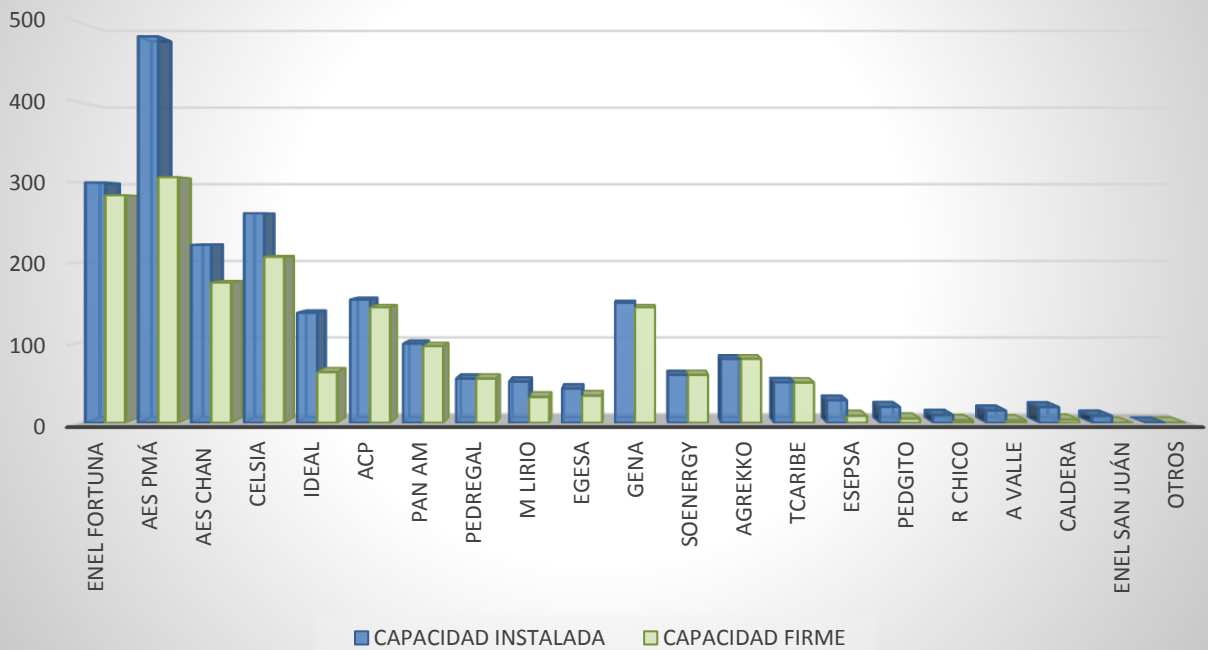
OTROS	Capacidad Instalada	Capacidad Firme
	MW	MW
H Piedra RP 490	14.00	3.00
Perlas Norte	10.00	2.46
Perlas Sur	10.00	2.46
Istmus	10.00	2.49
Paso Ancho	6.78	4.30
Yeguada	7.00	3.00
Dolega	3.12	1.10
Macho de Monte	2.50	0.80
Algarrobos	9.86	2.41
Hidro Ibérica El Fraile	5.30	5.00
Saltos del Francolí	4.74	0.91
Hidro Panamá Antón	4.30	0.74
Hidro Boquerón Macano	3.50	0.90
Bugaba 1 Emnadesa	5.14	0.50
Mendre 2 Egeistmo	7.80	2.50
Hidro Candela Eleta	0.53	0.13
Grupo Melo	1.57	1.57
Corp Istmo Las cruces	9.70	3.21
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
Enel San Juan	9.30	0.00
Azuero Venture	9.50	0.00
Coclé Venture	8.90	0.00
Panamá Venture	8.90	0.00
El Fraile Solar	0.48	0.00
Solar Uno	5.50	0.00
Solar Istmo	9.99	0.00
Solar Bugaba	2.56	0.00
Solar Canopo	1.00	0.00
LL Sánchez Solar	9.99	0.00
TOTAL	213.49	37.48



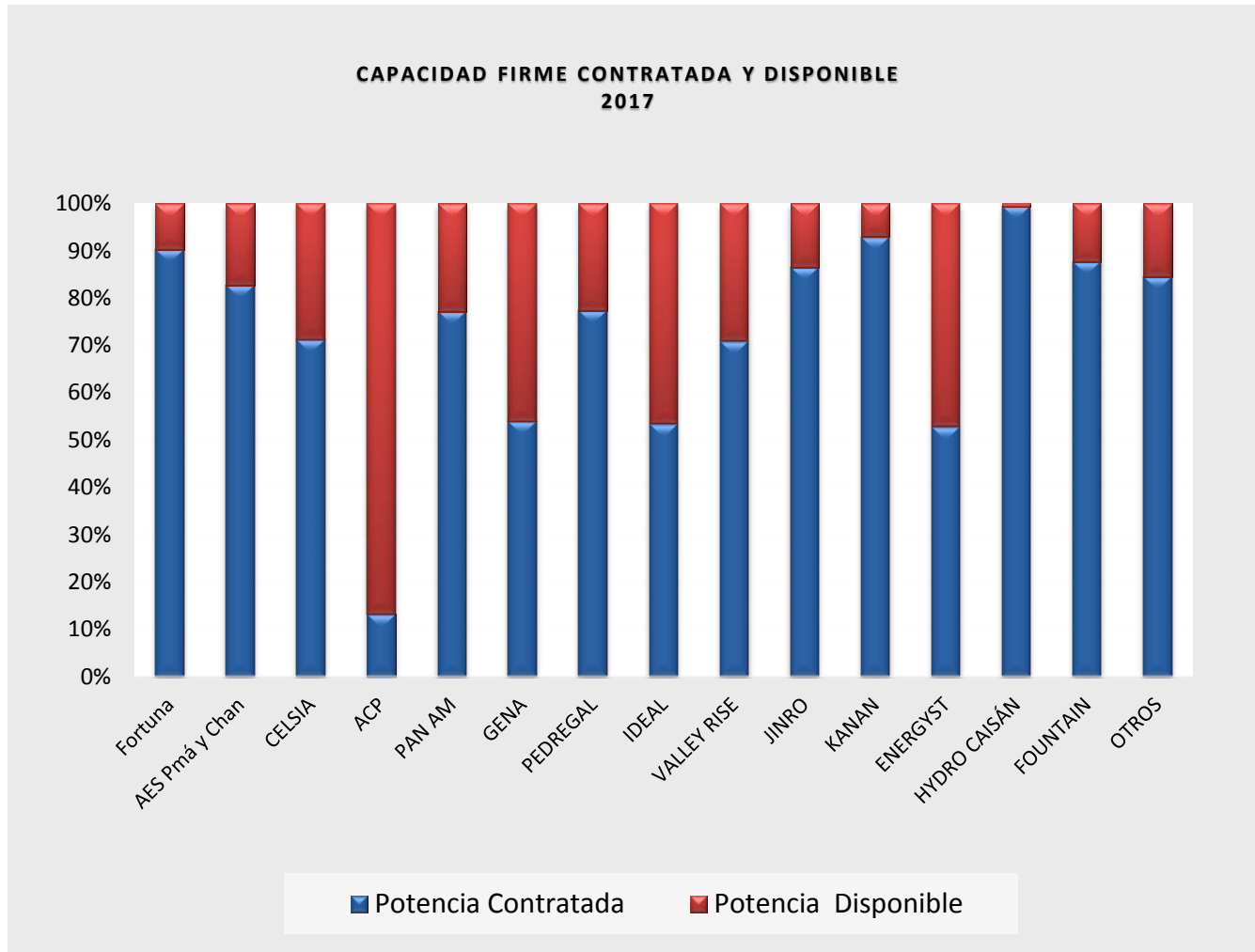
CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR PLANTA (MW) 2017



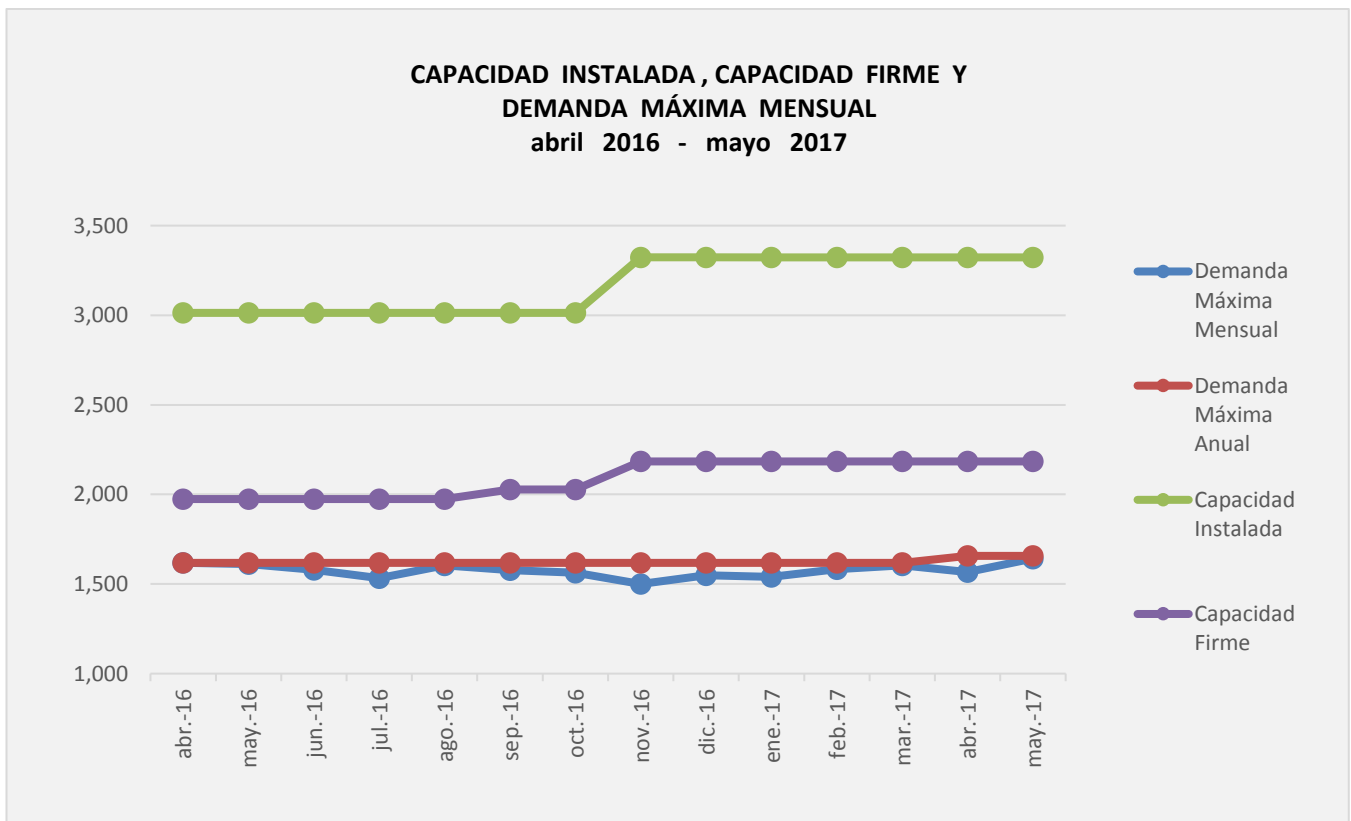
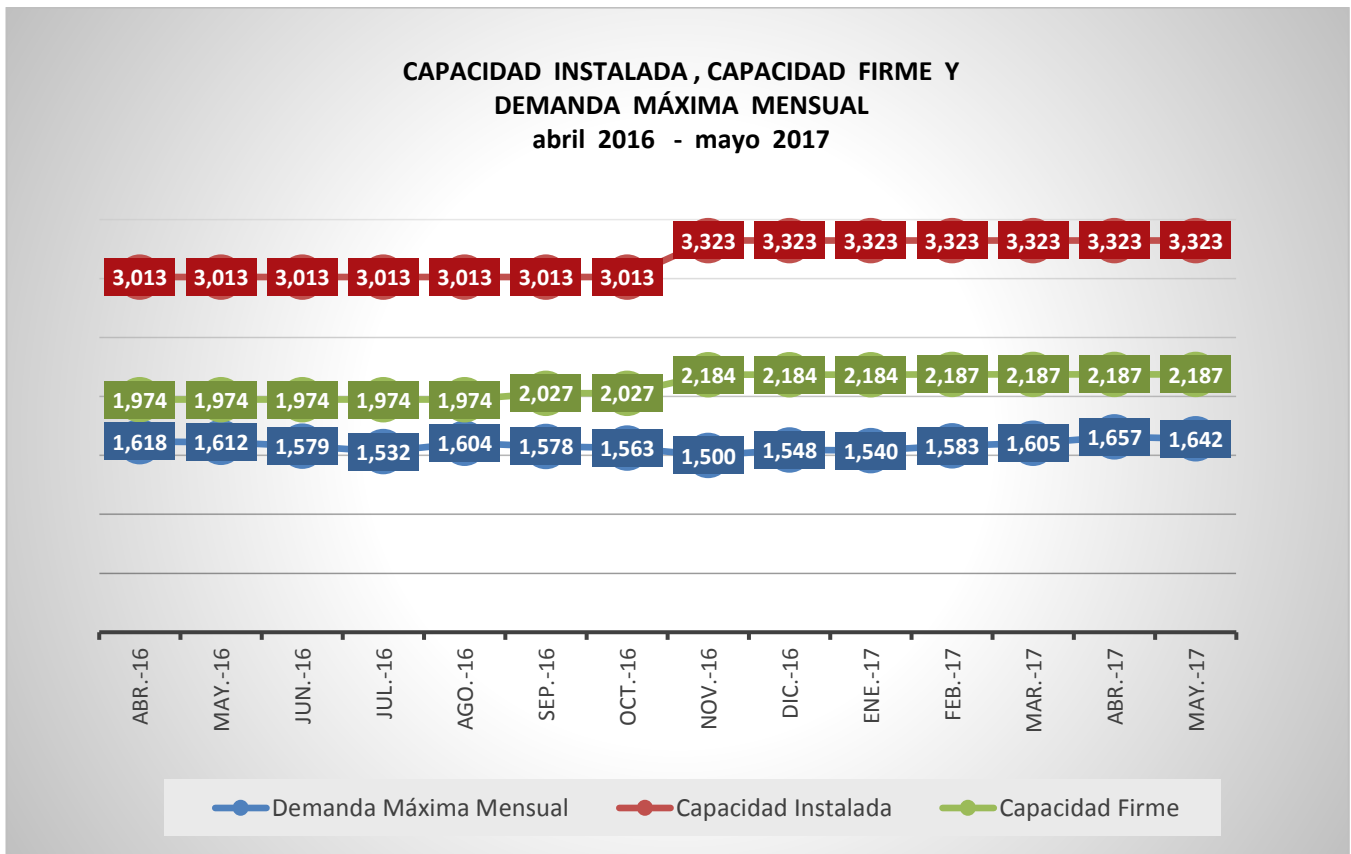
CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR EMPRESA (MW) 2017



II. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE

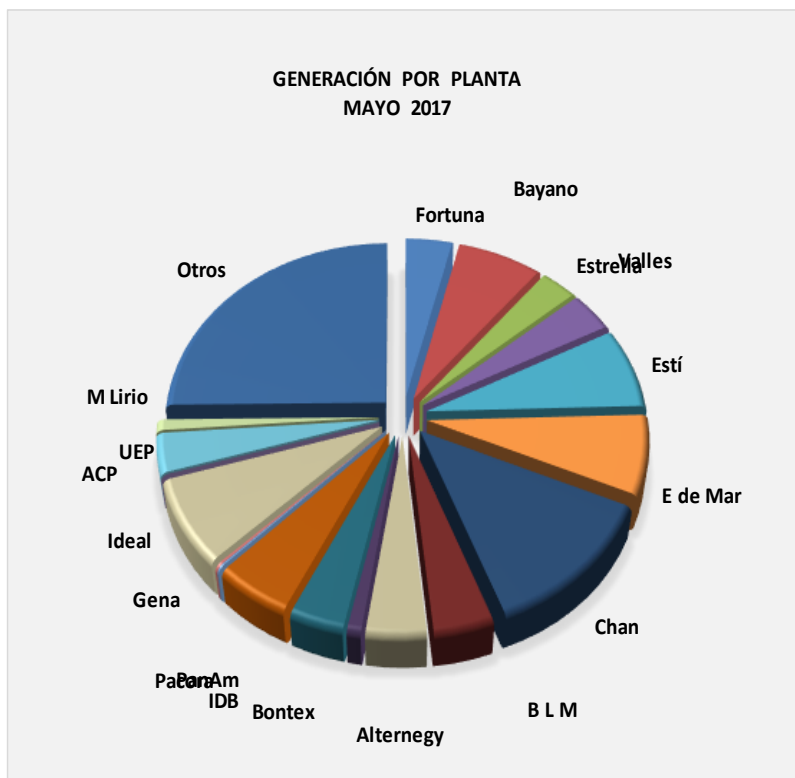


III. CAPACIDAD INSTALADA Y FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL

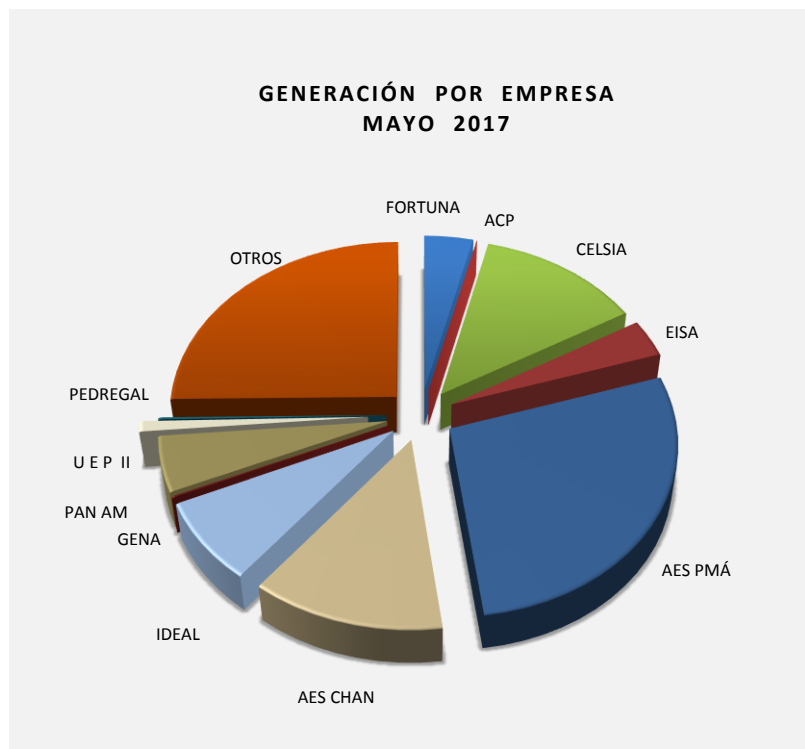


IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y PLANTA

Empresa	Planta	MWh
ENEL	Fortuna	31,141.03
AES Pmá	Bayano	56,465.77
AES Pmá	Estrella	24,337.38
AES Pmá	Valles	29,743.20
AES Pmá	Estí	59,918.98
AES Pmá	E de Mar	58,819.48
AES Chan	Chan	104,262.17
CELSIA	B L M	33,385.57
CELSIA	Alternegy	33,434.77
CELSIA	Bontex	7,798.06
CELSIA	IDB	30,424.36
PAN AM	PanAm	42,761.56
GENA	Gena	1,152.89
PEDREGAL	Pacora	1,586.39
IDEAL	Ideal	63,320.85
ACP	ACP	0.00
EISA	M Lirio	29,016.30
UEP	UEP	7,970.79
OTROS	Otros	207,311.18
	TOTAL	822,850.74



Empresa	MWh
FORTUNA	31,141.03
ACP	0.00
CELSIA	105,042.77
EISA	29,016.30
AES PMÁ	229,284.81
AES CHAN	104,262.17
IDEAL	63,320.85
GENA	1,152.89
PAN AM	42,761.56
U E P II	7,970.79
PEDREGAL	1,586.39
OTROS	207,311.18
TOTAL	822,850.74

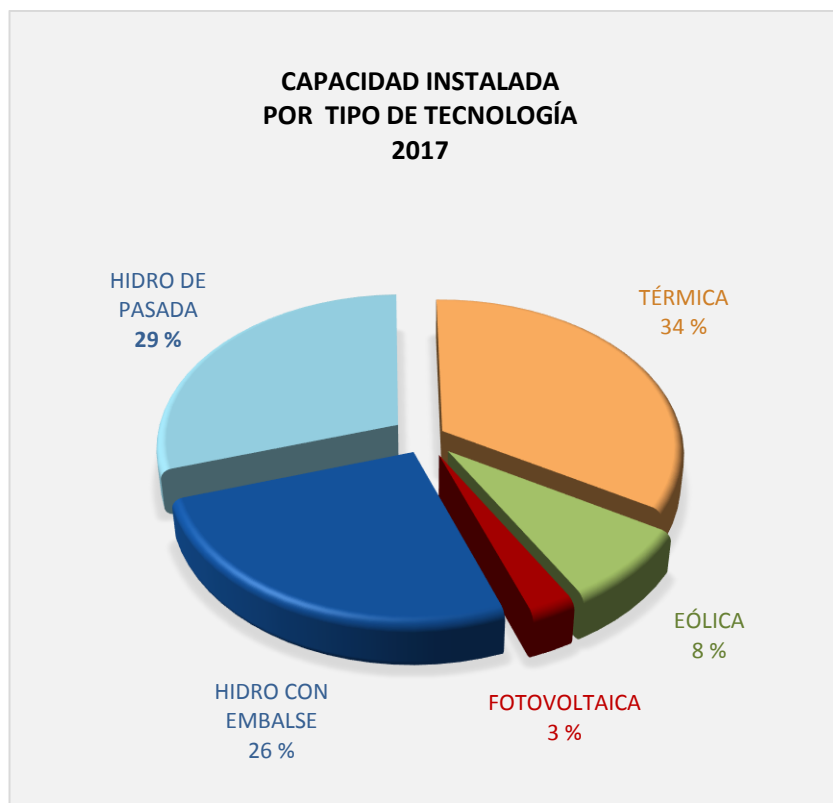


OTROS		
Empresa	Planta	MWh
Alto valle	A Valle	8,476.03
Café Eleta	Caldeco	10,939.22
San Lorenzo	S Lorenzo	3,807.66
Pedregalito	Pedregalito	9,291.15
Río Chico	Río Chico	6,093.69
Hidro Caisán	H Caisán	27,358.03
Paso Ancho	P Ancho	1,918.51
Istmus	Concepción	5,889.86
Perlas Norte	P Norte	4,087.51
Perlas Sur	P Sur	4,103.67
Saltos Francolí	Planetas	2,135.56
Hidro Ibérica	El Fraile	2,767.30
Emnadesa	Bugaba	3,065.92
Hidro Boquerón	Macano	2,055.81
Fountain	Bajo Frío	24,735.84
Electrogen Istmo	Mendre 2	4,391.97
Esepsa	Yeguada	2,522.85
Esepsa	Dolega	1,503.72
Esepsa	M Monte	709.69
Esepsa	Algarrobos	4,023.46
Hidro Panamá	Antón	1,659.77
Hid Candela	Hid Candela	199.48
Hidro Piedra	RP 490	11,397.00

Corp Isrmo	Corp Isrmo	5,127.91
H Eco Teribe	H Teribe	17,654.59
Genisa	Genisa	9,968.16
Totuma	Totuma	2,415.36
EGESA	Sarigua	164.74
Kanan	Kanan	218.72
Jinro	Jinro	9,283.84
Energyst	Energyst	1,586.39
Feisa	Feisa	4.72
P S Z 1	PSZ1	153.51
El Fraile Solar	El Fraile	56.22
Solar Uno	Solar Uno	478.14
Solar Istmo	Solar Istmo	540.97
Bugaba Solar	Bugaba Solar	177.16
Canopo Solar	Canopo Solar	44.62
Azuero Venture	Azuero Venture	1,594.40
Coclé Venture	Coclé Venture	1,402.27
Panamá Venture	Panamá Venture	1,342.98
G Solar	Albrook	6.21
Enel	San Juan	1,349.45
Azucarera	Coclé Solar	131.75
Llano Sánchez	Ll. Sánchez	2,220.04
Farallón Solar 2	Farallón 2	150.15
Divisa Solar	D Solar	1,140.77
Valley Rise	El Giral	6,964.45
TOTAL		207,311.18

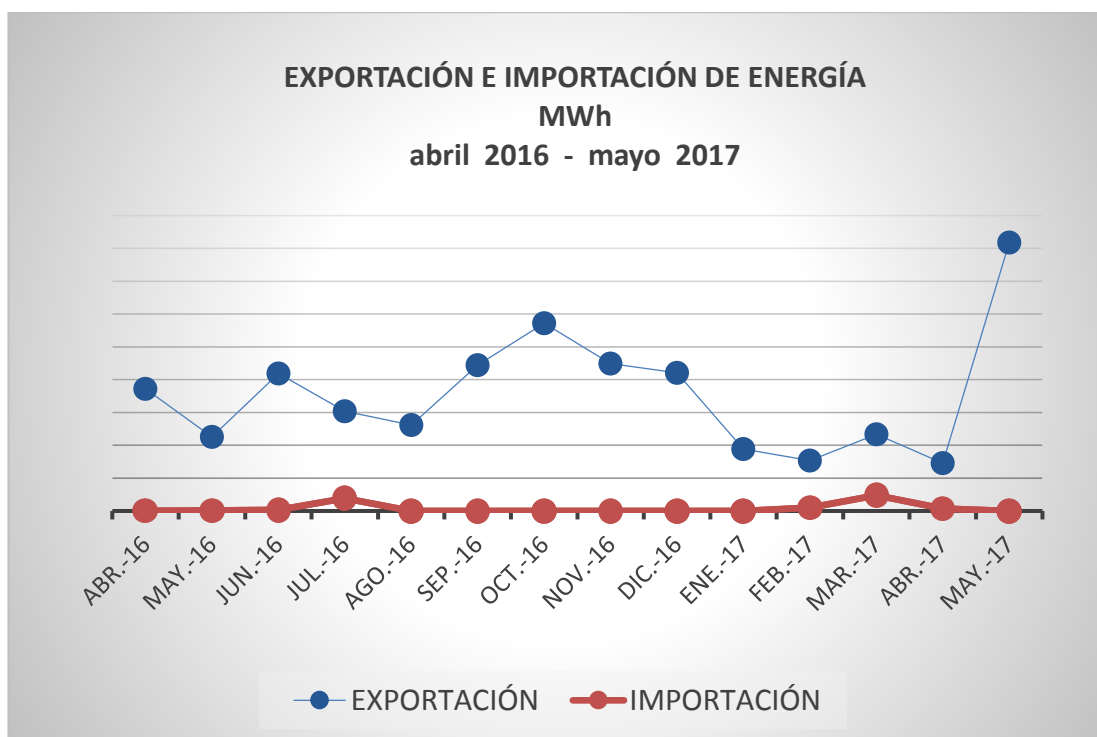
V. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA

TIPO DE TECNOLOGÍA	MW	%
HIDRO CON EMBALSE	842.17	25.68%
HIDRO DE PASADA	969.48	29.56%
TÉRMICA	1,108.68	33.80%
EÓLICA	270.00	8.23%
FOTOVOLTAICA	89.53	2.73%
TOTAL	3,279.86	100%

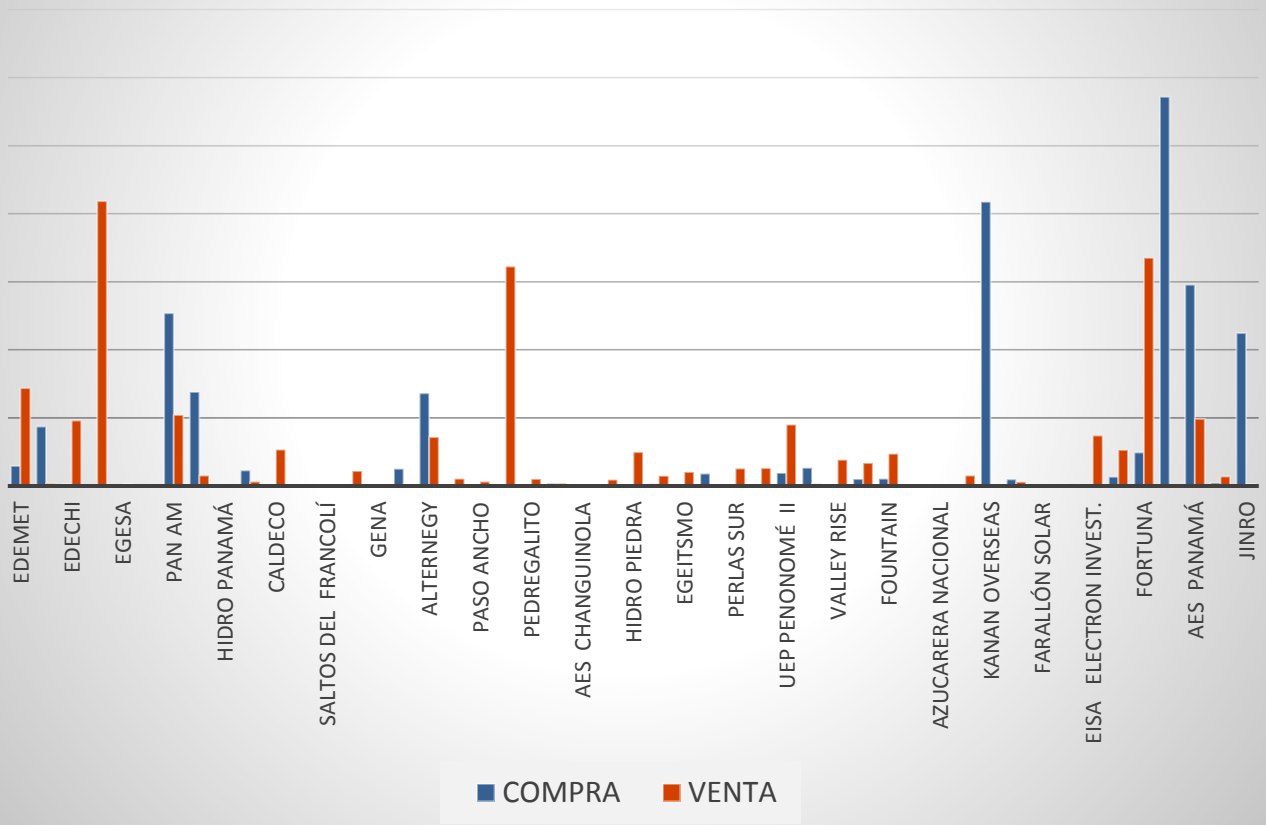


VI. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES

	EXPORTACIÓN MWh	IMPORTACIÓN MWh
abr-16	37,186.38	60.00
may-16	22,606.03	137.53
jun-16	41,855.45	309.77
jul-16	30,388.03	3,894.53
ago-16	26,200.95	0.00
sep-16	44,390.55	0.00
oct-16	57,181.59	0.00
nov-16	44,927.11	0.00
dic-16	42,085.97	0.00
ene-17	18,868.18	0.00
feb-17	15,410.07	1,058.59
mar-17	23,397.86	4,763.32
abr-17	14,564.17	731.00
may-17	81,741.22	0.00



**ENERGÍA COMPRADA Y VENDIDA EN EL MERCADO OCASIONAL
MARZO 2017 (MWh)**



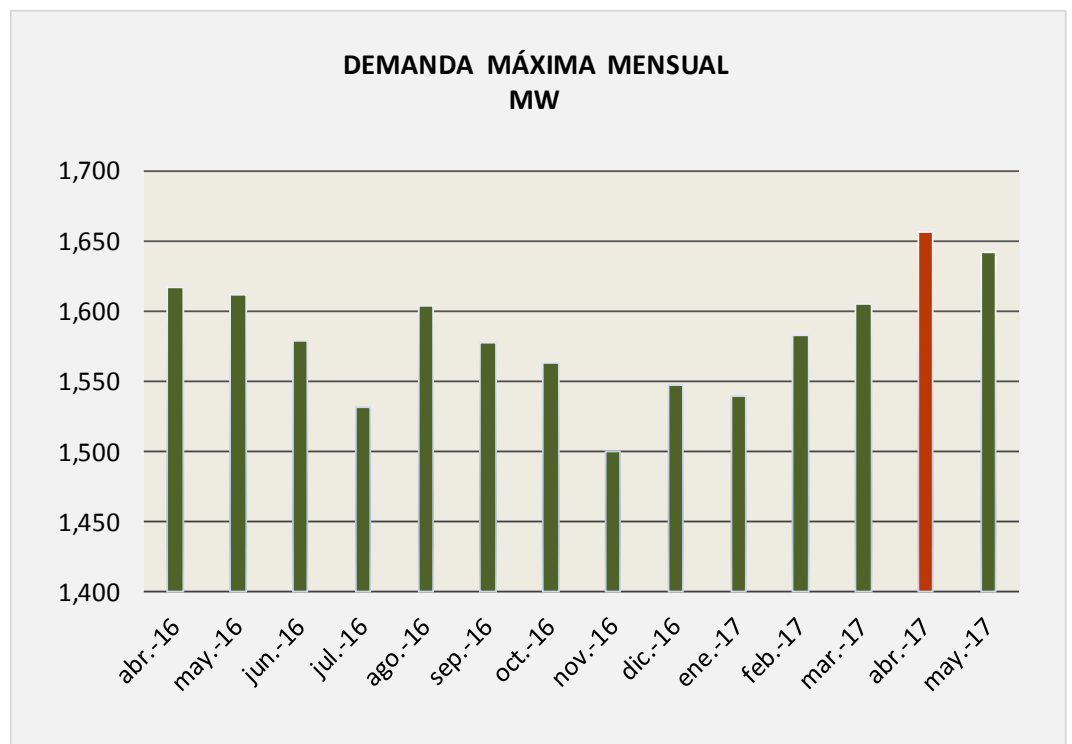
VII. COSTO MARGINAL DEL SISTEMA

	CMS B/. / MWh
abr-16	54.2
may-16	74.07
jun-16	60.17
jul-16	58.53
ago-16	61.07
sep-16	63.89
oct-16	65.03
nov-16	50.58
dic-16	27.85
ene-17	59.05
feb-17	87.14
mar-17	87.62
abr-17	90.52
may-17	59.04



VIII. DEMANDA MÁXIMA MENSUAL Y ANUAL

	Demanda Máxima
abr-16	1,618
may-16	1612
jun-16	1579
jul-16	1,532
ago-16	1,604
sep-16	1,578
oct-16	1,563
nov-16	1,500
dic-16	1,548
ene-17	1,540
feb-17	1,583
mar-17	1,605
abr-17	1,657
may-17	1,642



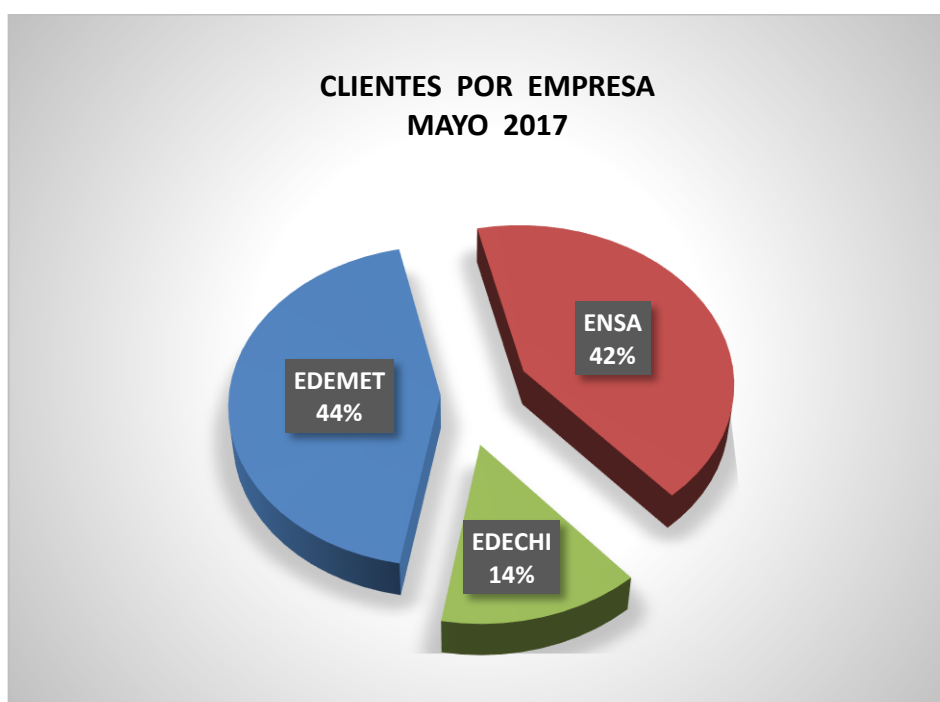
IX. **COSTO DE ENERGÍA Y POTENCIA HIDRO Y TÉRMICO**

MAYO	EDEMET				ENSA			
	HIDRO	TÉRMICO	EÓLICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	EÓLICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	9,607,845.05	5,367,800.72	0.00	14,975,645.77	2,726,512.66	7,733,593.93	0.00	10,460,106.59
COSTO ENERGÍA (B/.)	17,637,171.13	8,972,351.35	4,363,426.30	30,972,948.77	10,919,940.58	14,786,777.46	2,366,649.07	28,073,367.11
COSTO TOTAL (B/.)	27,245,016.18	14,340,152.07	4,363,426.30	45,948,594.55	13,646,453.25	22,520,371.39	2,366,649.07	38,533,473.71
ENERGÍA (MWh)	296,467.98	74,705.50	41,622.27	412,795.74	9,899.89	173,959.57	22,059.86	205,919.32
MONÓMICO (B./MWh)	91.90	191.96	104.83	111.31	1,378.45	129.46	107.28	187.13

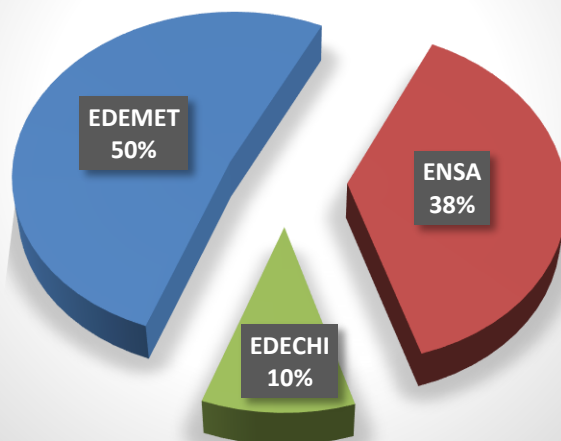
MAYO	EDECHI				TOTAL			
	HIDRO	TÉRMICO	EÓLICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	EÓLICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	993,585.69	996,768.04	0.00	1,990,353.73	13,327,943.41	14,098,162.69	0.00	27,426,106.10
COSTO ENERGÍA (B/.)	3,526,794.88	2,212,114.09	1,544,296.96	7,283,205.93	32,083,906.59	25,971,242.89	8,274,372.33	66,329,521.82
COSTO TOTAL (B/.)	4,520,380.57	3,208,882.13	1,544,296.96	9,273,559.66	45,411,850.00	40,069,405.58	8,274,372.33	93,755,627.91
ENERGÍA (MWh)	56,440.07	14,388.49	14,627.66	85,456.22	362,807.94	263,053.56	78,309.79	704,171.28
MONÓMICO (B./MWh)	80.09	223.02	105.57	108.52	125.17	152.32	105.66	133.14

X. **CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA**

MAYO	NÚMERO DE CLIENTES	VENTAS (kWh)	INGRESOS US \$
EDEMET	446,807	367,654,652	60,239,101
ENSA	443,851	302,374,775	54,353,865
EDECHI	146,783	71,519,703	13,727,760
TOTAL	1,037,441	741,549,130	128,320,726.19



**VENTAS DE ENERGÍA POR EMPRESA
MAYO 2017**



**INGRESOS POR EMPRESA
MAYO 2017**

