



DATOS RELEVANTES DEL MERCADO ELÉCTRICO PANAMEÑO

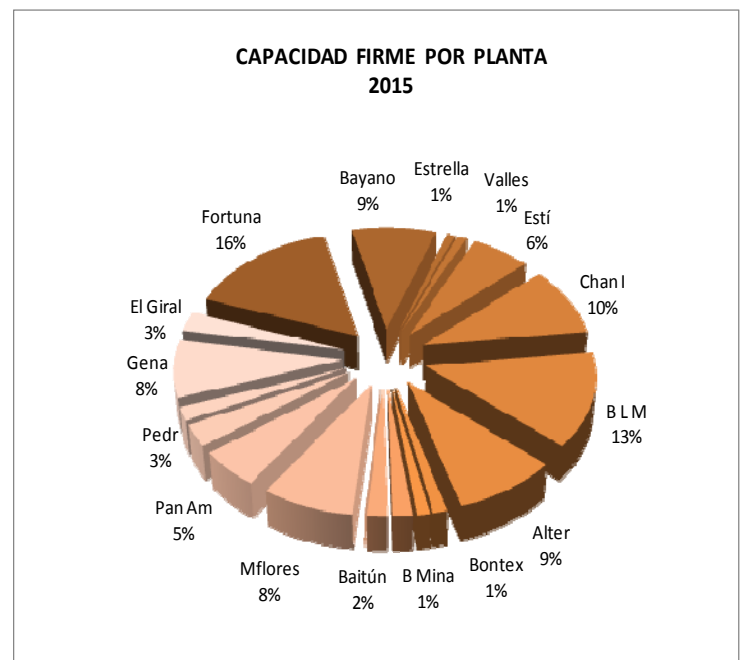
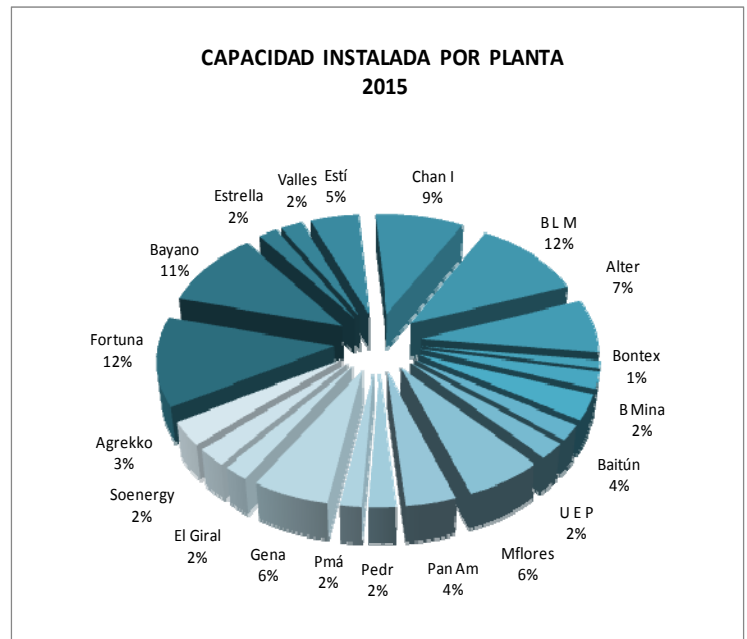
MARZO DE 2015

CONTENIDO

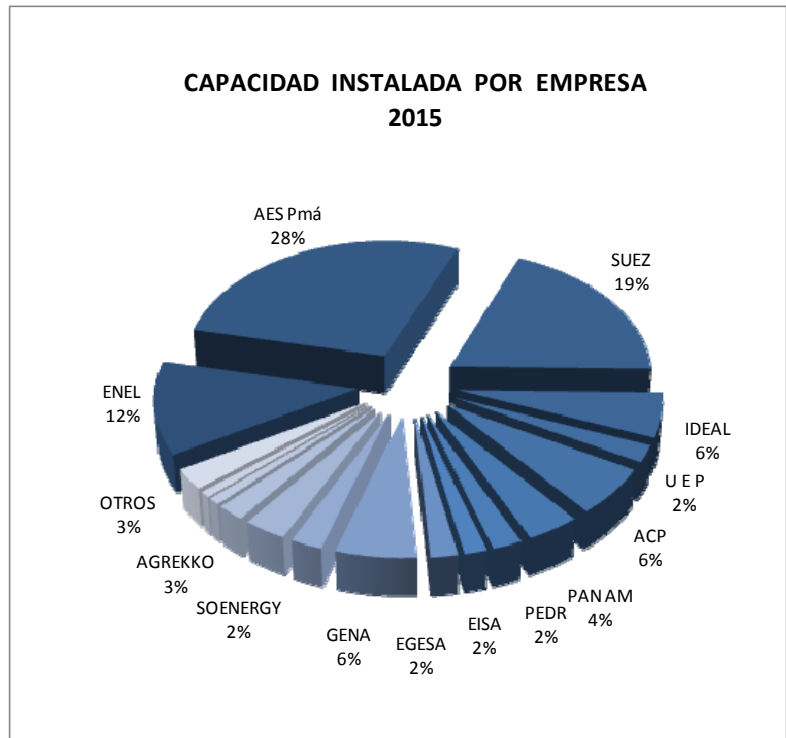
I. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR AGENTE Y POR PLANTA	3
II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL	6
III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS.....	7
IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA.....	8
V. CAPACIDAD INSTALADA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

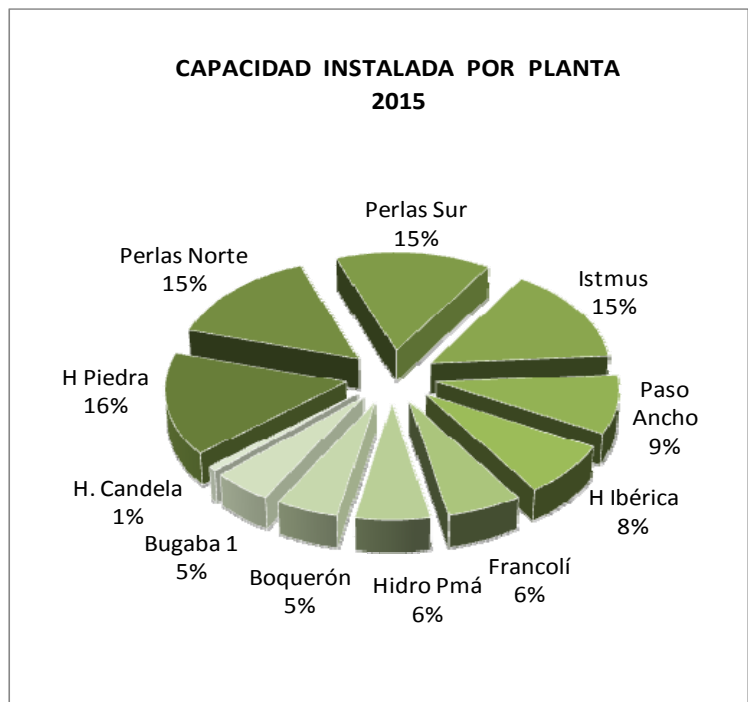
Empresa	Planta	Capacidad Instalada MW	Capacidad Firme MW
ENEL	Fortuna	300.00	284.00
AES Pmá	Bayano	260.00	160.12
AES Pmá	Estrella	47.20	16.13
AES Pmá	Valles	54.76	17.63
AES Pmá	Estí	120.00	112.67
AES Chan	Chan I	222.17	175.33
SUEZ	B L M	280.00	240.50
SUEZ	Alter	179.43	164.21
SUEZ	Bontex	25.34	23.04
IDEAL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



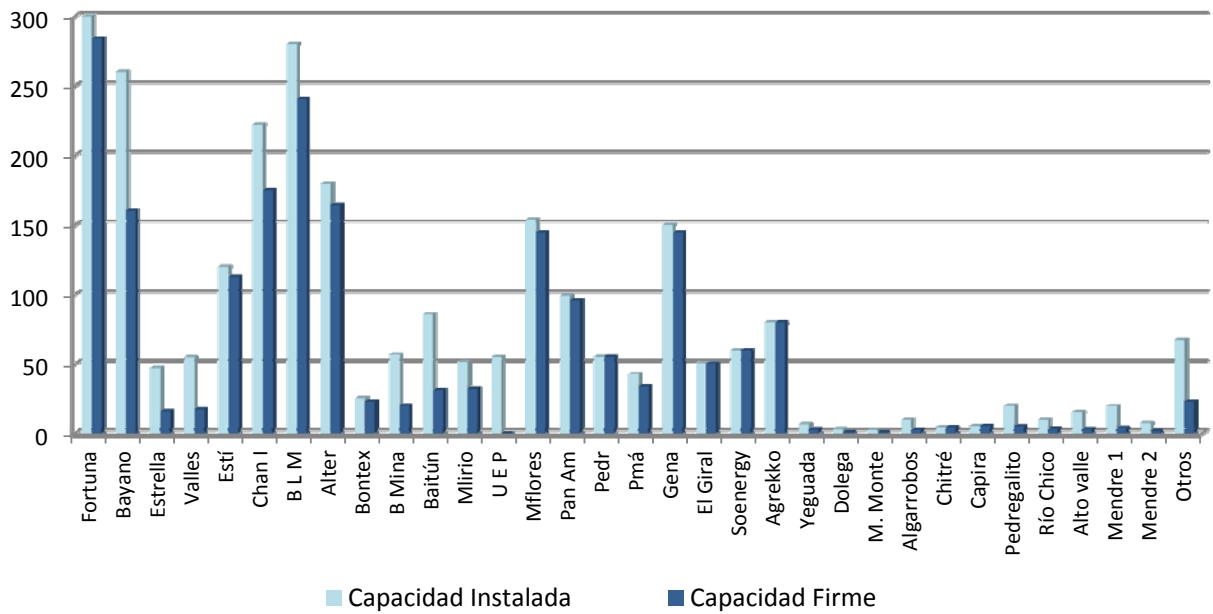
Empresa	Capacidad Instalada	Capacidad Firme
	MW	MW
ENEL	300.00	284.00
AES Pmá	704.13	481.88
SUEZ	484.77	427.75
IDEAL	142.70	51.16
U E P	55.00	0.00
ACP	153.92	144.50
PAN AM	99.00	96.00
PEDR	55.35	55.35
EGESA	42.80	34.00
EISA	51.60	32.38
GENA	150.00	144.50
SOENERGY	60.00	60.00
AGREKKO	80.00	80.00
VALLEY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



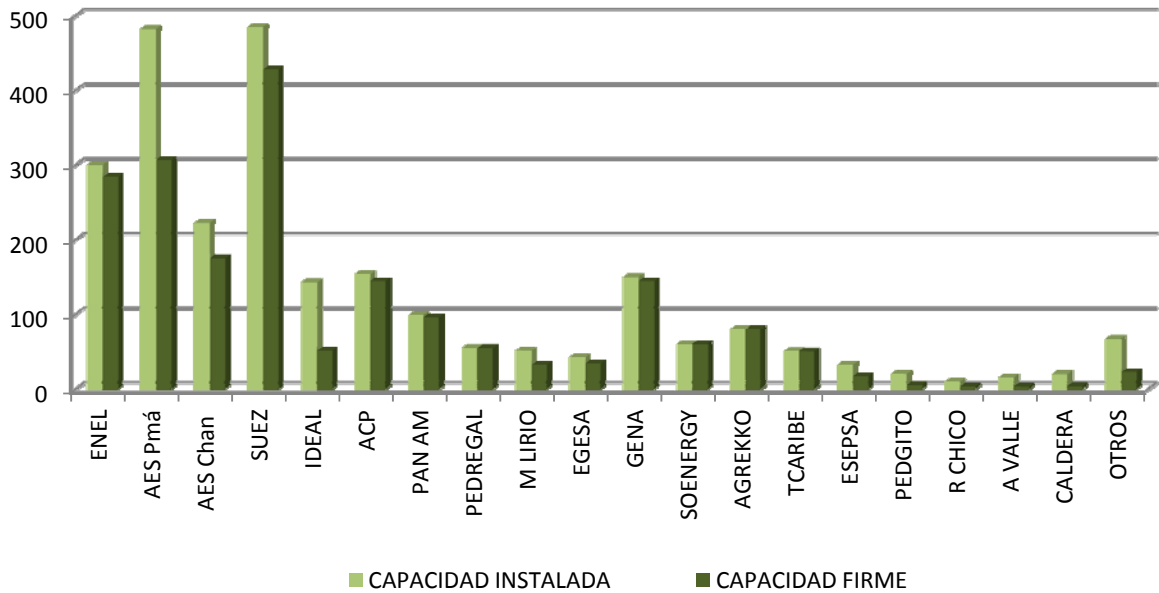
OTROS	Capacidad Instalada	Capacidad Firme
	MW	MW
Hidro Piedra	10.50	3.00
Perlas Norte	10.00	2.46
Perlas Sur	10.00	2.46
Istmus	10.00	2.49
Paso Ancho	6.00	4.30
Hidro Ibérica	5.30	5.00
S. Francolí	4.18	0.91
Hidro Pmá	4.20	0.74
H. Boquerón	3.50	0.90
Bugaba 1	3.28	0.50
H. Candela	0.53	0.13
TOTAL	67.49	22.89



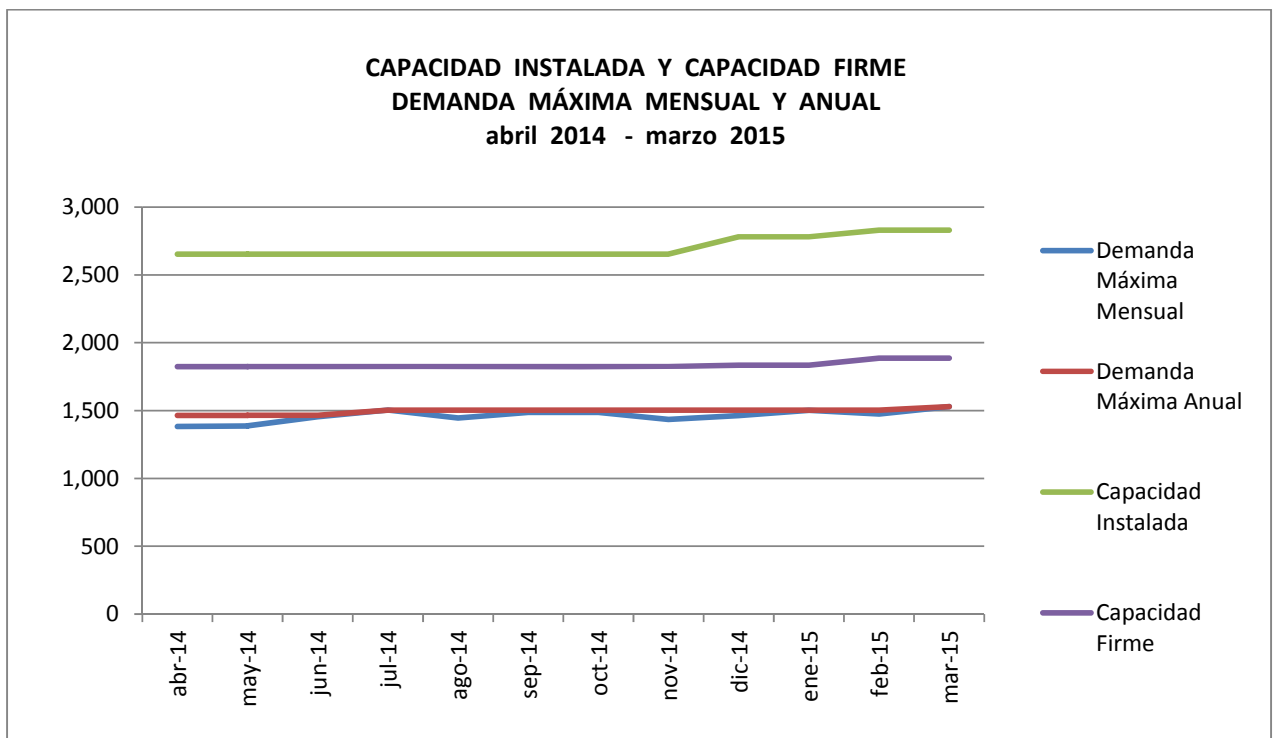
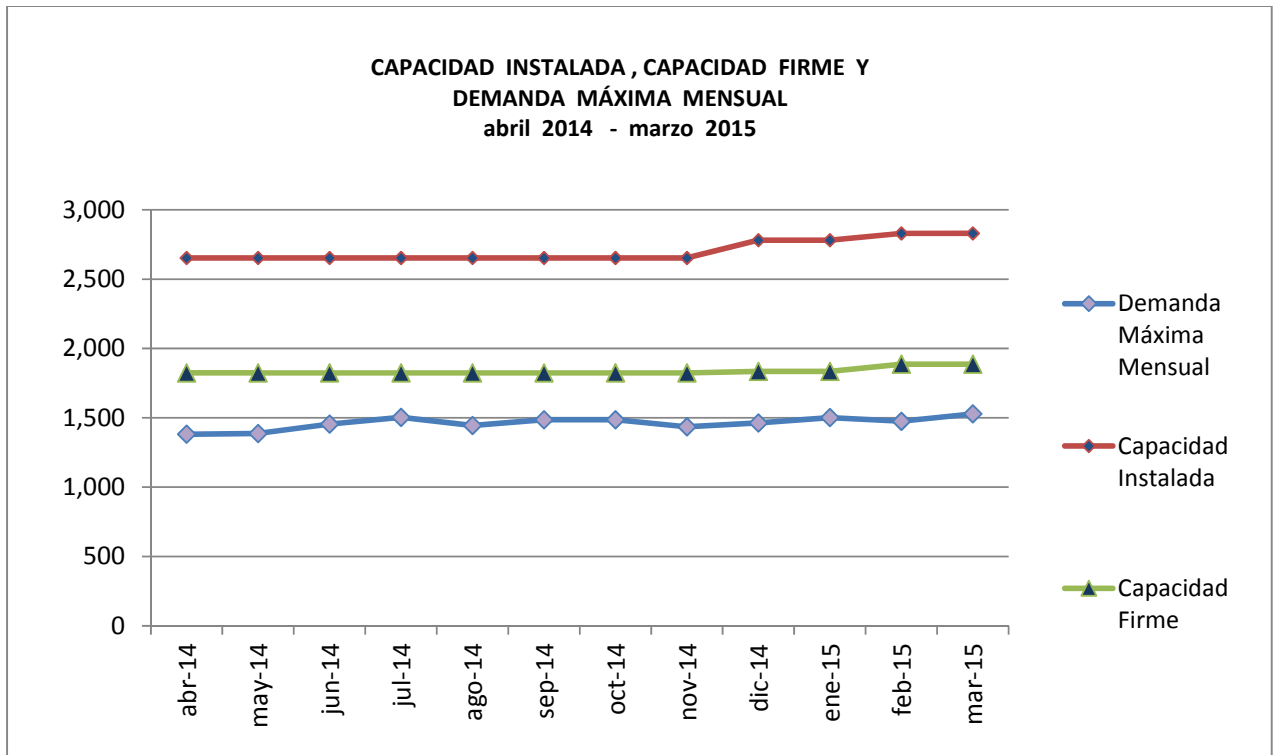
**CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR PLANTA (MW)
 AÑO 2015**



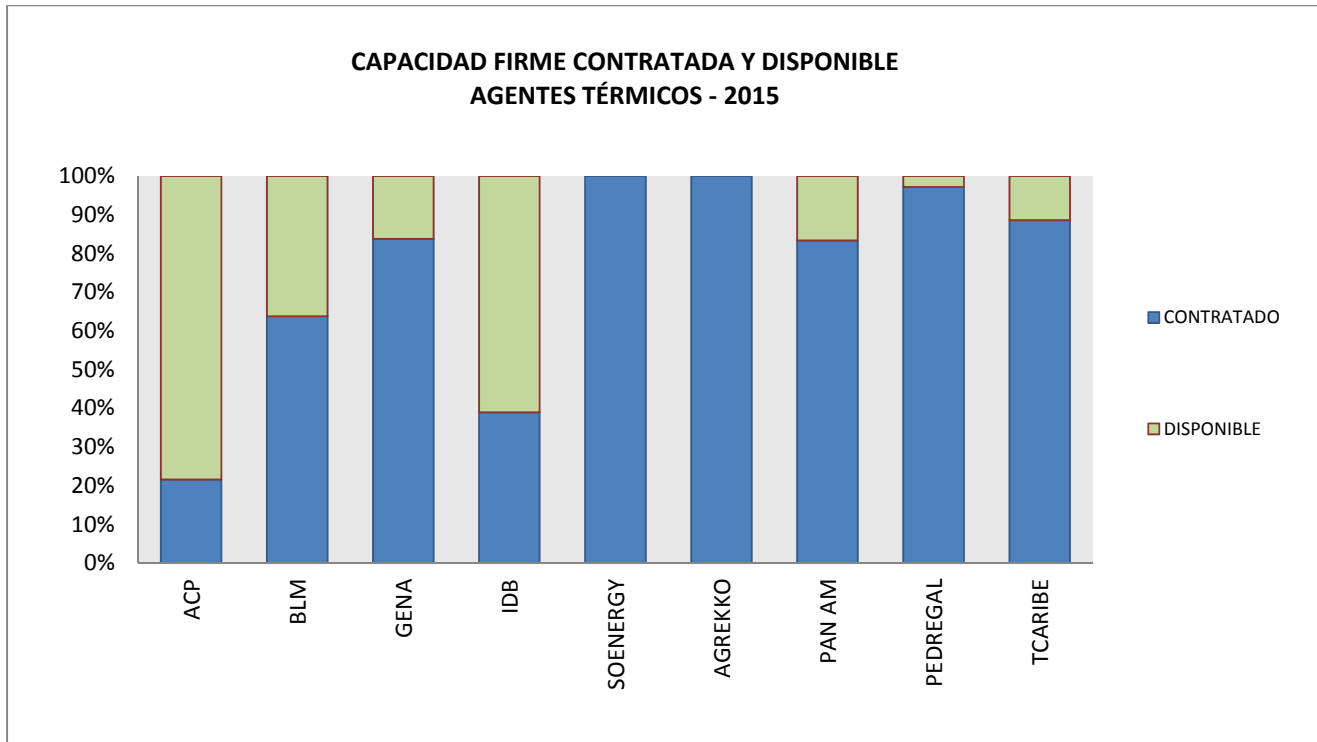
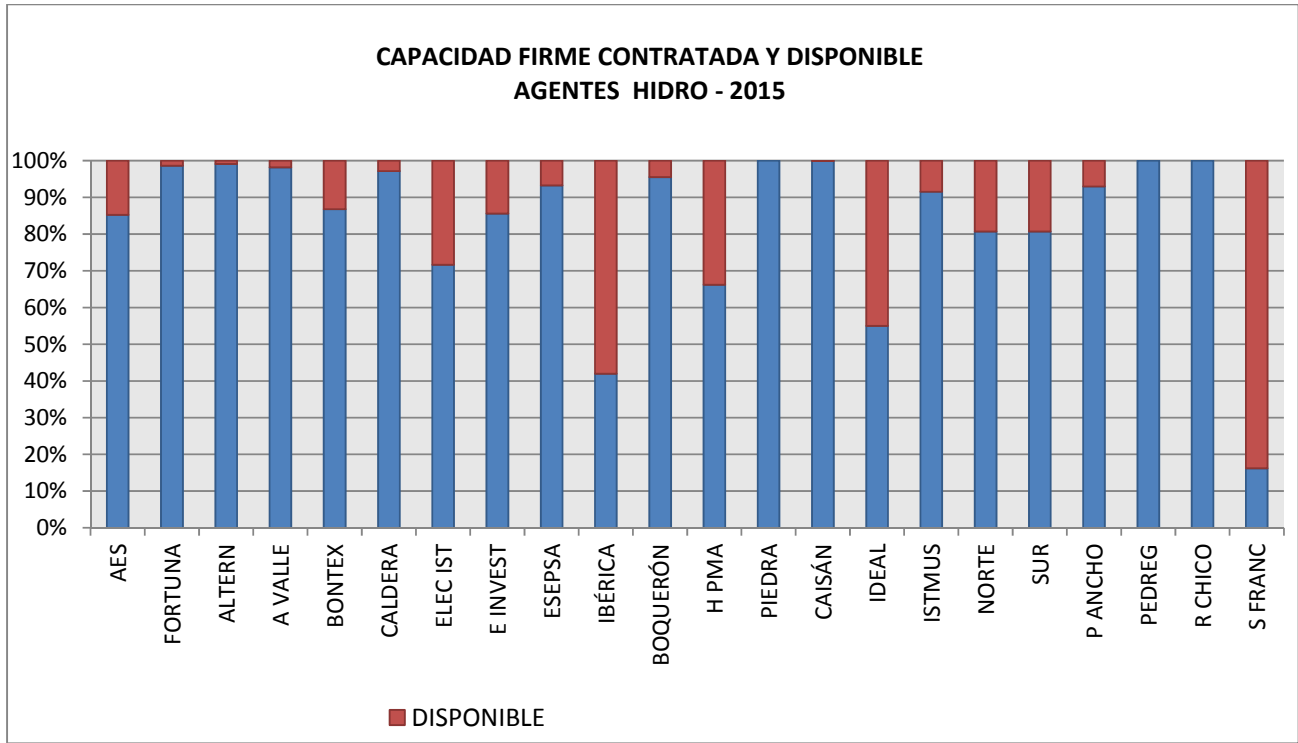
**CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR EMPRESA (MW)
 AÑO 2015**



II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL

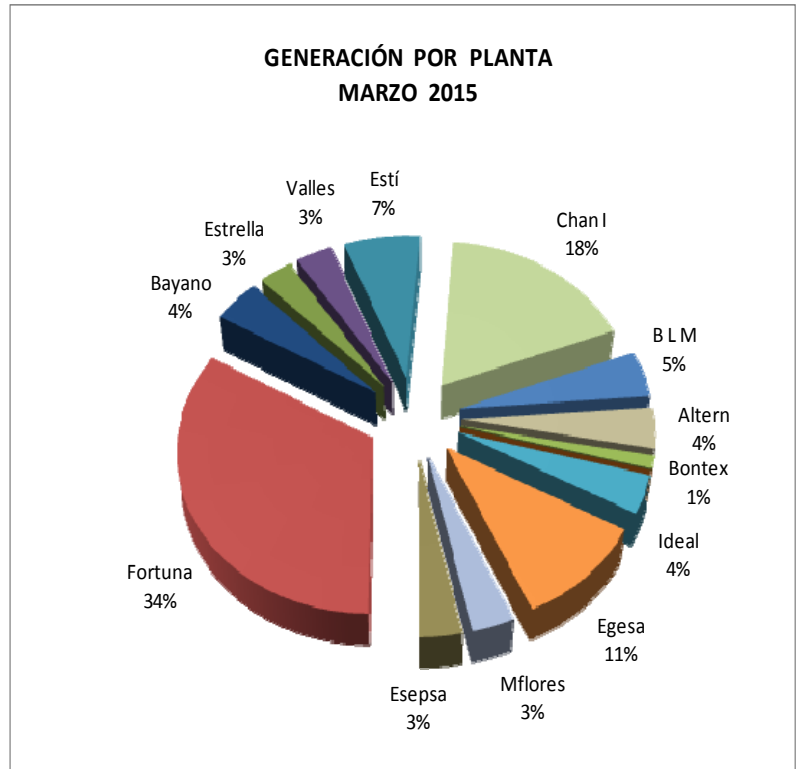


POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS

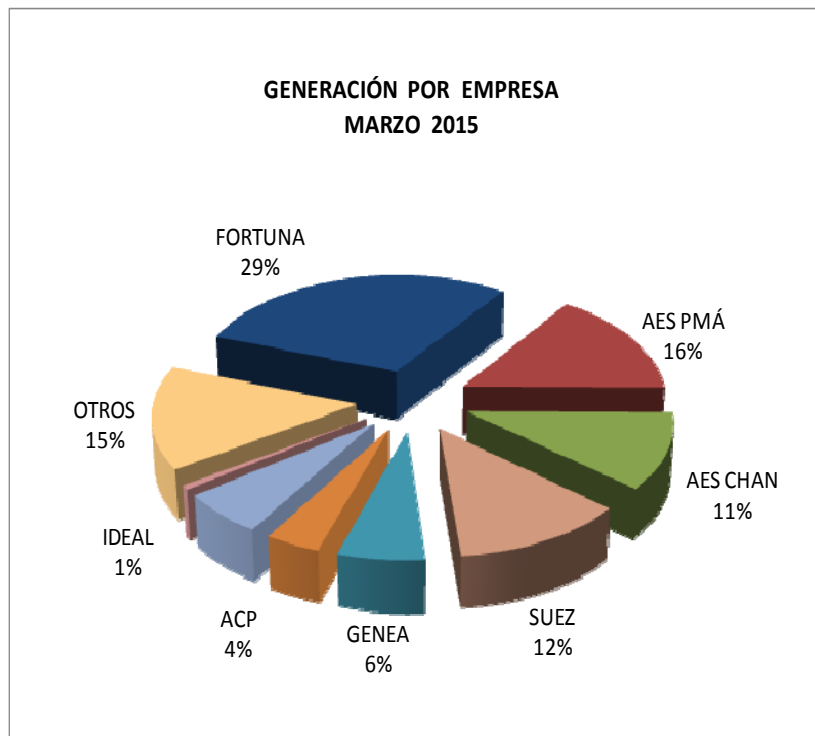


III. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA

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

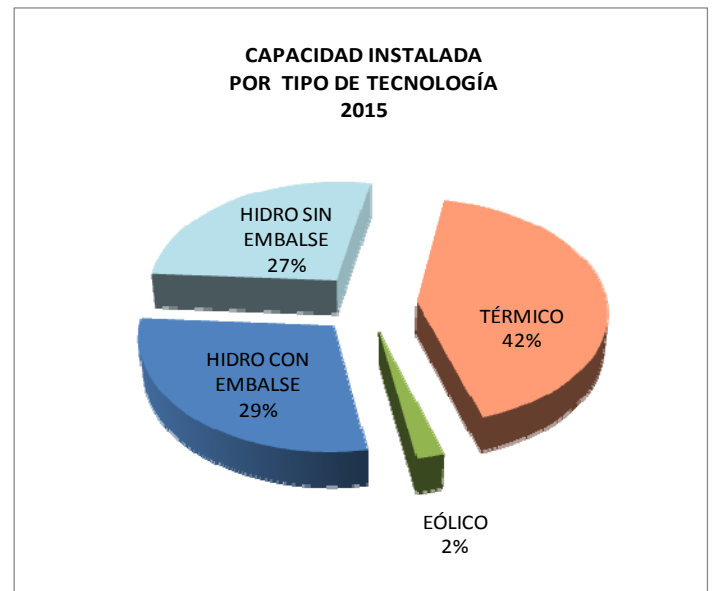


Empresa	MWh
FORTUNA	116,810.45
AES PMÁ	61,980.42
AES CHAN	44,544.76
SUEZ	49,787.81
GENEA	24,632.04
ACP	15,819.27
GENA	24,632.04
IDEAL	2,556.39
OTROS	60,094.55
TOTAL	400,857.73



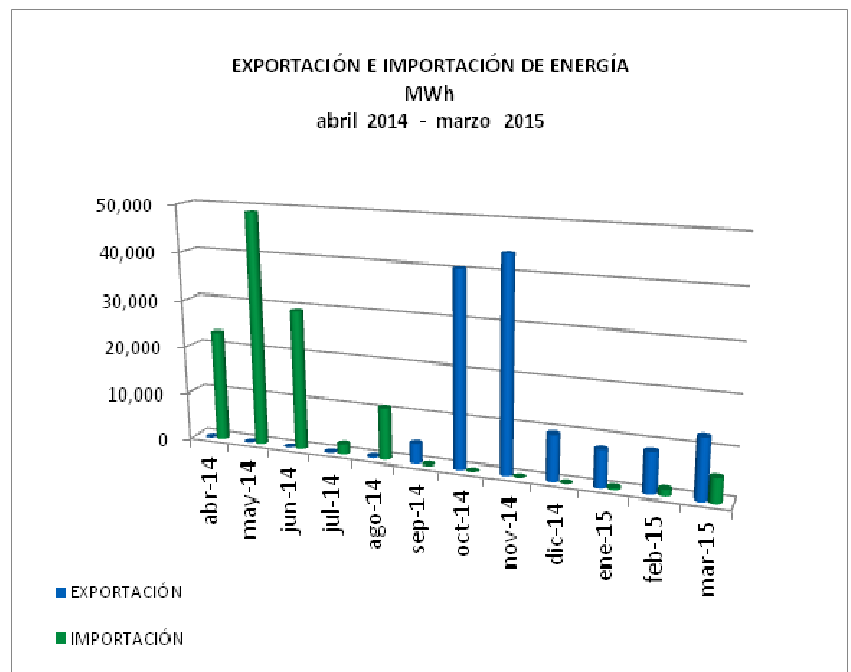
IV. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA

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%



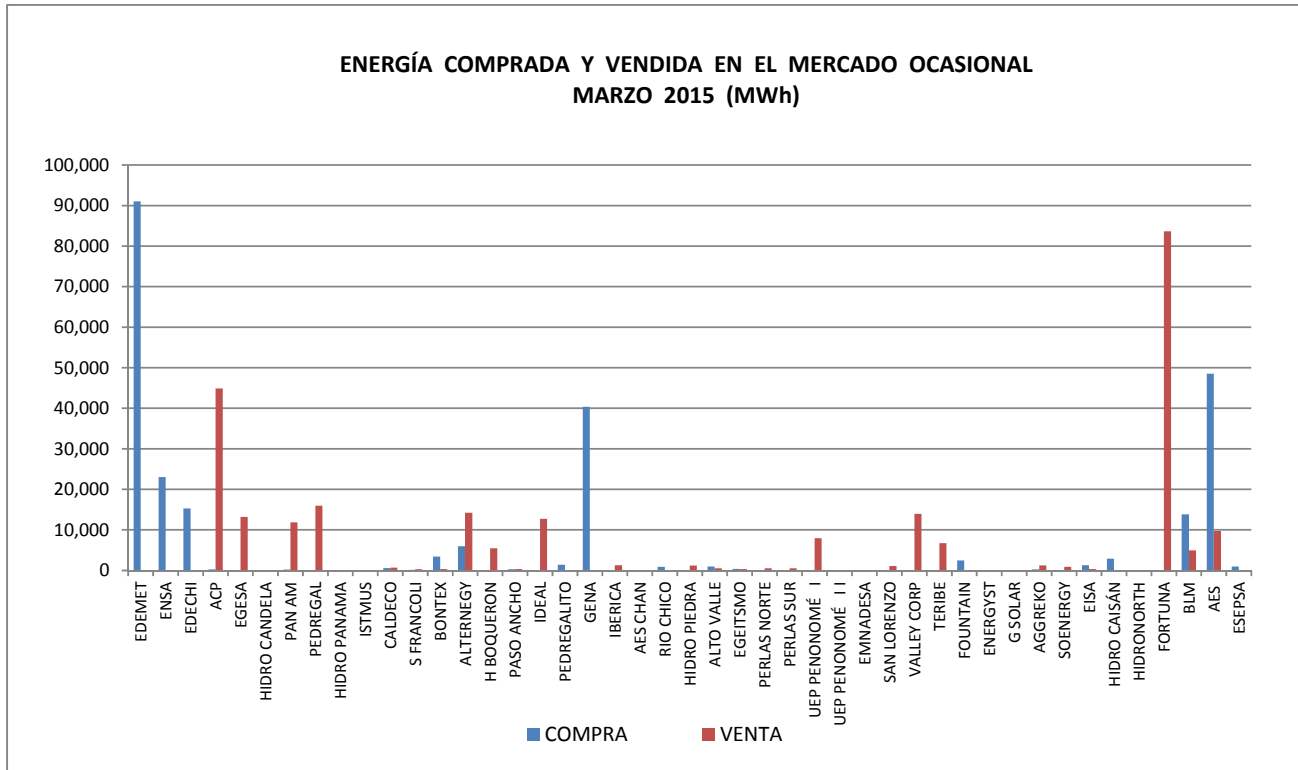
V. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES

	EXPORTACIÓN MWh	IMPORTACIÓN MWh
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
mar-15	12,564.71	5,074.91



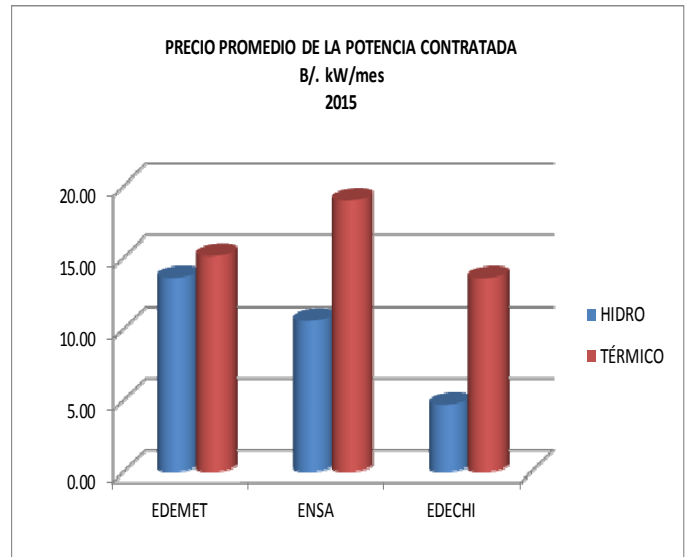
VI. COMPRA Y VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL

MERCADO OCASIONAL MARZO 2015				
EMPRESA	COMPRA		VENTA	
	MWh	B/.	MWh	B/.
EDEMET	91,018.71200	9,092,489.32	0.00	0.00
ENSA	23,035.096	2,305,491.52	0.00	0.00
EDECHI	15,284.994	1,531,795.09	0.00	0.00
ACP	234.000	25,559.57	44,877.053	4,362,619.17
EGESA	50.825	5,105.69	13,197.709	1,208,816.41
HIDRO CANDELA	5.421	546.20	7.713	747.91
PAN AM	214.731	22,716.02	11,886.090	1,130,089.15
PEDREGAL	117.918	10,526.86	15,962.543	1,534,406.53
HIDRO PANAMA	8.043	807.72	0.00	0.00
ISTMUS	100.868	10,129.09	104.114	10,140.55
CALDECO	573.347	55,269.67	698.220	67,865.30
S FRANCOLI	122.577	11,535.78	281.986	28,981.06
BONTEX	3,403.933	333,481.97	318.830	31,567.83
ALTERNEGY	5,962.651	564,739.22	14,259.533	1,397,574.14
H BOQUERON	4.543	450.52	5,479.254	582,612.97
PASO ANCHO	270.773	24,975.62	324.202	33,174.39
IDEAL	114.521	11,003.83	12,721.590	1,274,542.10
PEDREGALITO	1,412.198	139,272.35	77.230	7,176.90
GENA	40,333.049	4,015,509.29	0.00	0.00
IBERICA	20.704	1,886.51	1,309.165	129,955.56
AES CHAN	55.106	5,222.54	0.00	0.00
RIO CHICO	898.909	88,626.19	36.970	3,431.76
HIDRO PIEDRA	8.903	910.25	1,213.137	117,972.12
ALTO VALLE	969.146	91,142.98	543.834	56,599.96
EGEITSMO	364.028	35,976.78	312.877	30,702.76
PERLAS NORTE	97.980	9,833.93	565.380	56,229.42
PERLAS SUR	105.432	10,575.43	541.888	53,902.64
UEP PENONOMÉ I	0.00	0.00	7,975.056	792,473.64
UEP PENONOMÉ II	0.00	0.00		
EMNADESA	99.798	9,490.55	31.472	3,209.30
SAN LORENZO	100.676	9,152.87	1,100.442	110,232.78
VALLEY CORP	28.503	2,610.12	13,934.584	1,406,670.21
TERIBE	2.494	275.76	6,749.822	659,211.79
FOUNTAIN	2,478.819	246,734.45	0.00	0.00
ENERGYST	0.00	0.00	0.00	0.00
G SOLAR	0.00	0.00	12.769	1,354.92
AGGREKO	265.644	25,511.37	1,269.426	170,431.17
SOENERGY	33.834	3,359.26	879.761	99,894.01
EISA	1,274.025	119,932.32	333.188	34,663.27
HIDRO CAISÁN	2,890.118	289,793.53	0.00	0.00
HIDRONORTH	45.806	4,556.95	0.00	0.00
FORTUNA	3.936	341.51	83,638.827	8,160,999.82
BLM	13,844.729	1,429,692.10	4,978.636	464,547.77
AES	48,517.553	4,511,988.88	9,725.666	1,126,673.73
ESEPSA	974.624	90,451.43	0.00	0.00
TOTAL	255,348.97	25,149,471.04	255,348.97	25,149,471.04

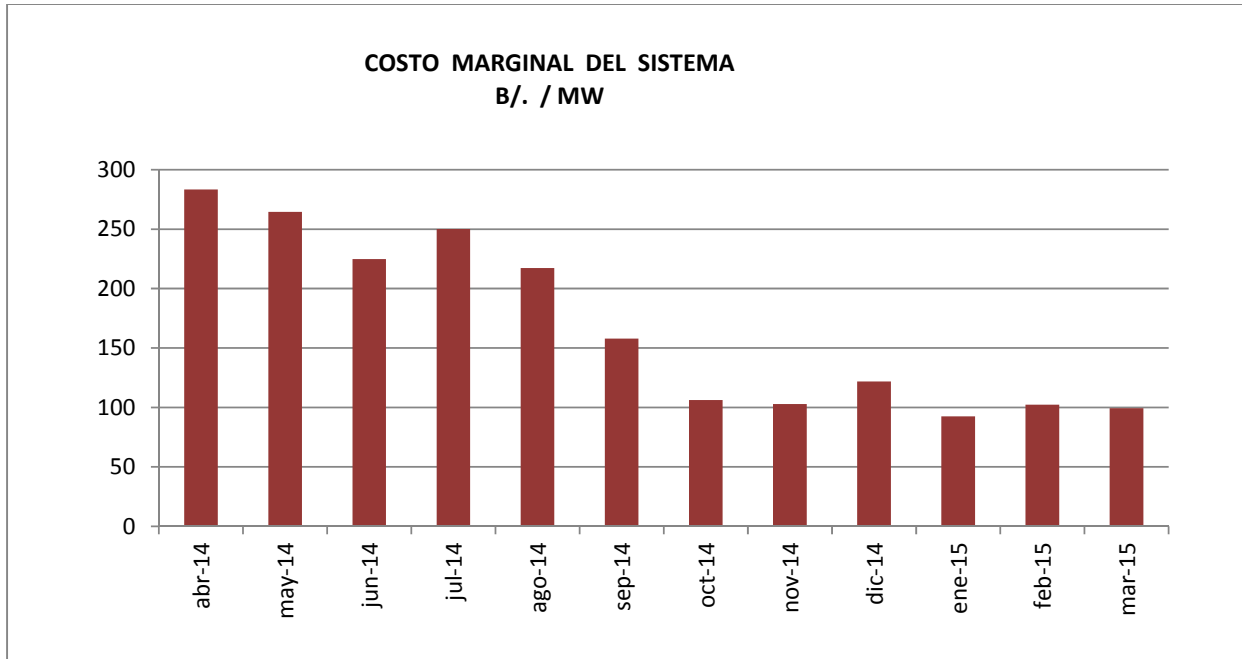


VII. PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE LA POTENCIA CONTRATADA

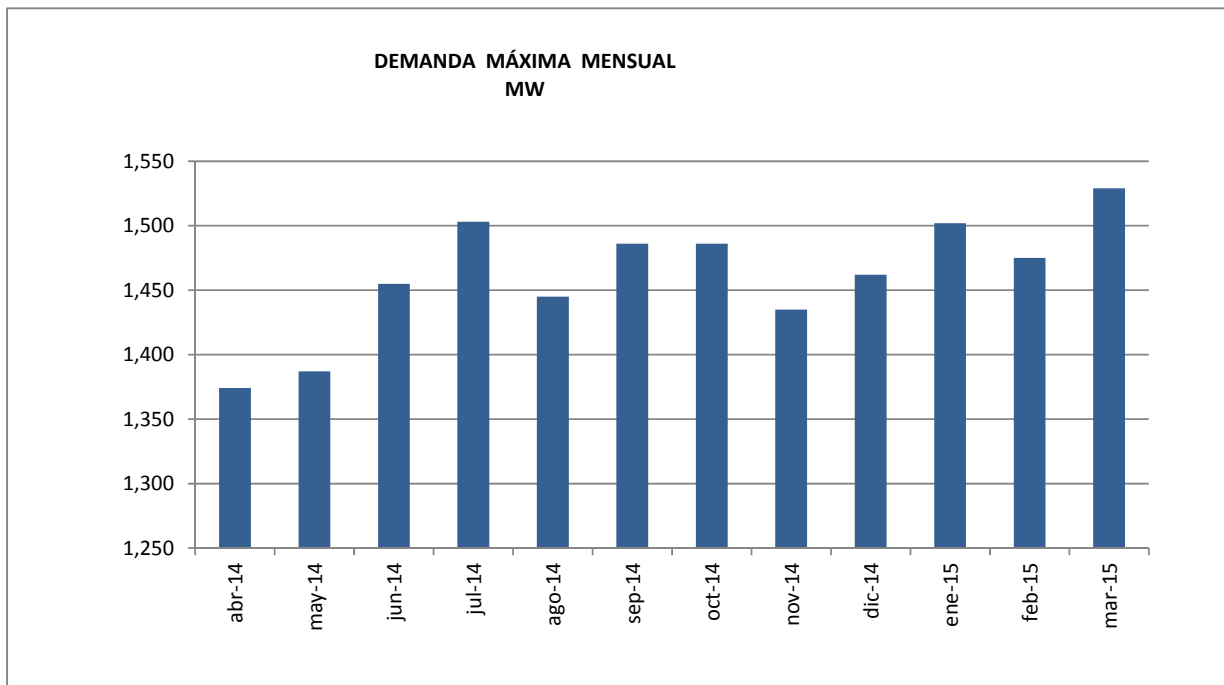
	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL
	(B/. kW/mes)		
EDEMET	13.57	15.14	14.51
ENSA	10.60	19.00	16.41
EDECHI	4.69	13.55	9.12



VIII. COSTO MARGINAL DEL SISTEMA



IX. DEMANDA MÁXIMA MENSUAL Y ANUAL



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

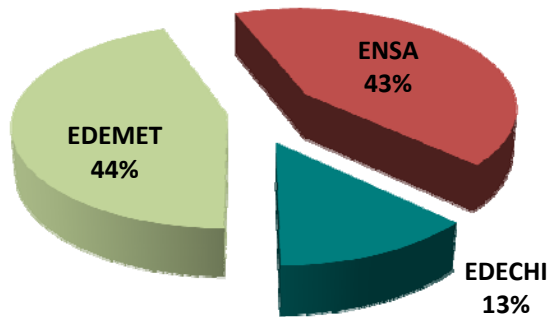
MARZO	EDEMET				ENSA			
	HIDRO	TÉRMICO	EÓLICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	EÓLICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B./.)	8,043,952.56	3,621,185.41	0.00	11,665,137.97	2,254,573.96	12,155,553.14	0.00	14,410,127.10
COSTO ENERGÍA (B./.)	15,314,558.33	4,784,673.05	807,068.62	20,099,231.38	8,438,118.53	13,298,727.36	334,397.66	21,736,845.89
COSTO TOTAL (B./.)	23,358,510.90	8,405,858.46	807,068.62	31,764,369.35	10,692,692.49	25,454,280.50	334,397.66	36,146,972.99
ENERGÍA (MWh)	240,860.34	43,092.78	8,028.78	283,953.12	127,137.91	179,741.16	0.00	306,879.07
MONÓMICO (B./MWh)	96.98	195.06	100.52	111.86	84.10	141.62	0.00	117.79

MARZO	EDECHI				TOTAL			
	HIDRO	TÉRMICO	EÓLICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	EÓLICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B./.)	716,459.82	679,880.40	0.00	1,396,340.22	11,014,986.35	16,456,618.95	0.00	27,471,605.30
COSTO ENERGÍA (B./.)	2,843,964.50	1,314,681.78	271,431.74	4,158,646.28	26,596,641.36	19,398,082.18	1,412,898.02	45,994,723.55
COSTO TOTAL (B./.)	3,560,424.33	1,994,562.18	271,431.74	5,554,986.51	37,611,627.71	35,854,701.14	1,412,898.02	73,466,328.85
ENERGÍA (MWh)	39,964.36	9,915.70	2,700.22	49,880.06	407,962.61	232,749.64	10,729.01	640,712.25
MONÓMICO (B./MWh)	89.09	201.15	100.52	111.37	92.19	154.05	131.69	114.66

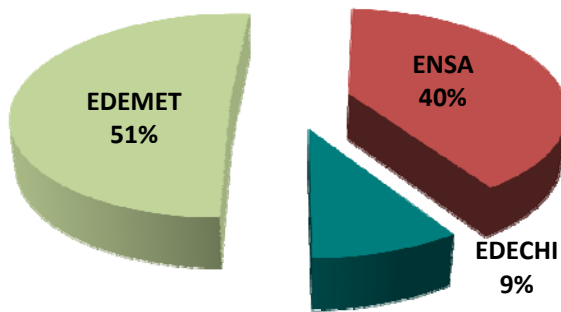
XIII. CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA

	NÚMERO DE CLIENTES	VENTAS (MWh)	INGRESOS Millones de Balboas
EDEMET	427,672	334,851.75	76,970,241.71
ENSA	408,734	262,474.93	59,839,514.23
EDECHI	125,841	60,216.82	15,601,427.79
TOTAL	962,247	657,543.49	152,411,184

**CLIENTES POR EMPRESA
MARZO 2015**



**VENTAS DE ENERGÍA POR EMPRESA
MARZO 2015**



**INGRESOS POR EMPRESA
MARZO 2015**

