



DATOS RELEVANTES DEL MERCADO ELÉCTRICO PANAMEÑO

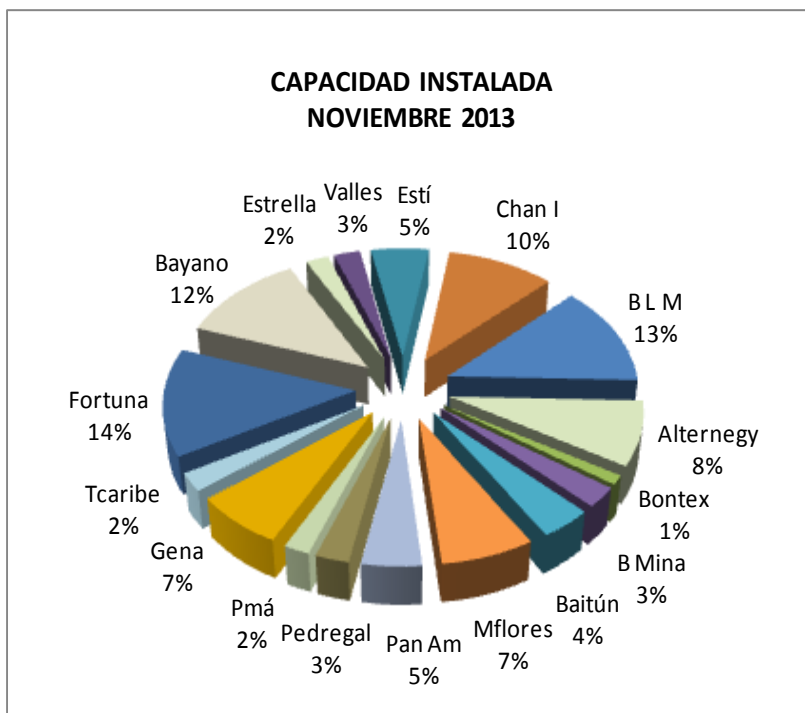
NOVIEMBRE DE 2013

CONTENIDO

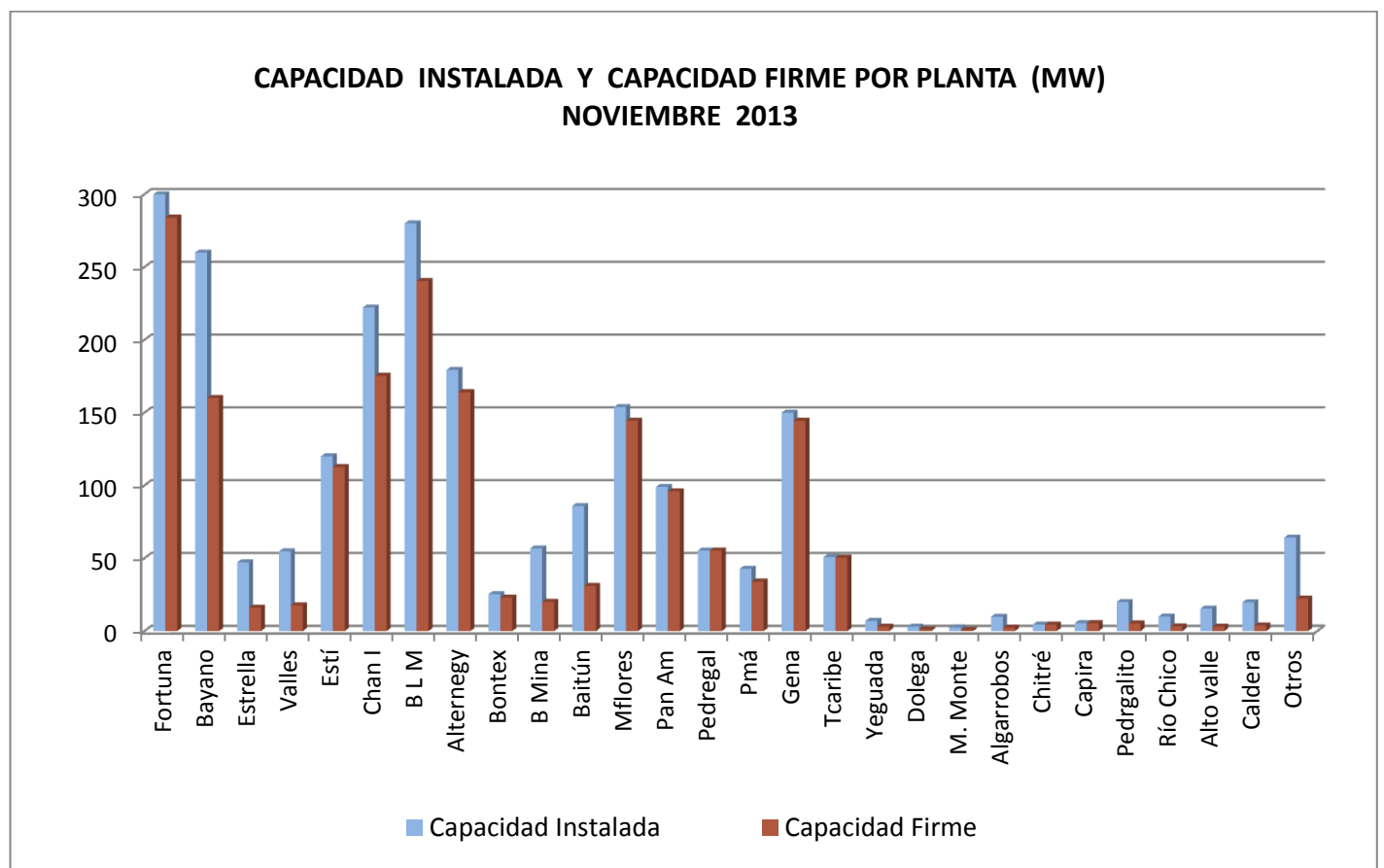
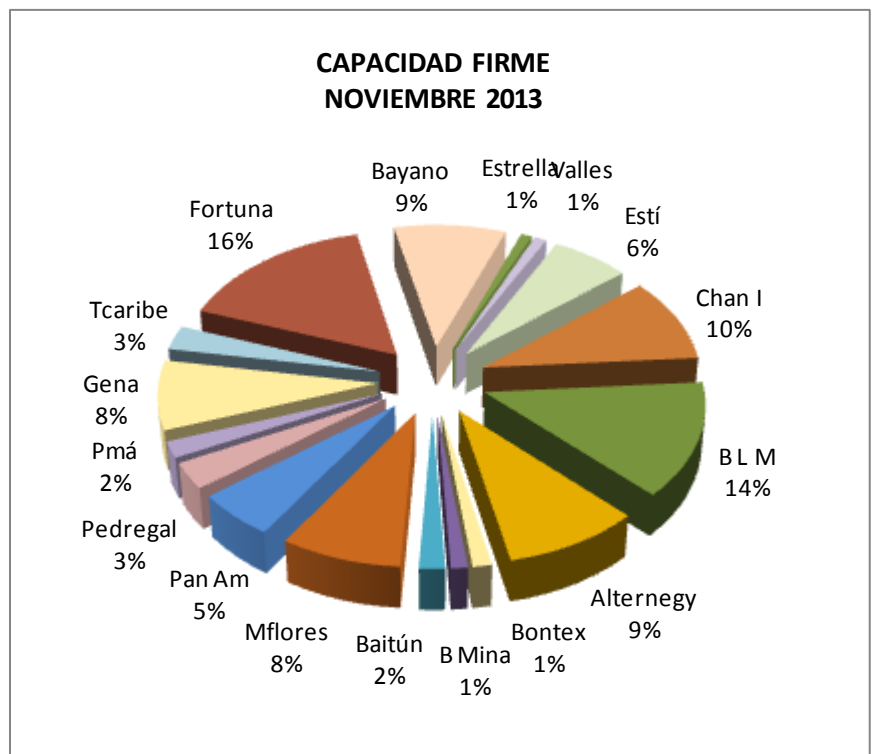
I. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR AGENTE Y POR PLANTA	3
II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL	5
III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS.....	6
IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA.....	7
V. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA.....	8
VI. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES	8
VII. ENERGÍA VENDIDA EN CONTRATOS Y EN EL MERCADO OCASIONAL	8
VIII. PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE LA POTENCIA CONTRATADA.....	10
IX. COSTOS DE POTENCIA Y ENERGÍA CONTRATADA	11
X. ENERGÍA ADQUIRIDA EN CONTRATOS Y EN EL MERCADO OCASIONAL POR LAS DISTRIBUIDORAS.....	11
XI. COSTO MARGINAL DEL SISTEMA.....	12
XII. DEMANDA MÁXIMA	12
XIII. CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA.....	12

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

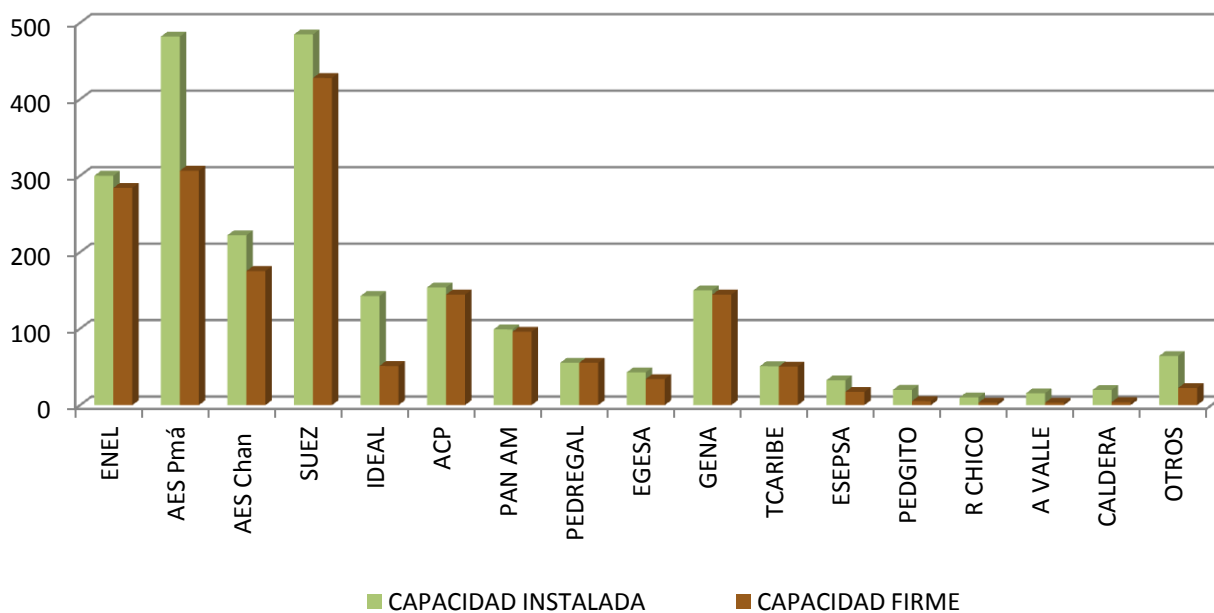
Empresa	Planta	Capacidad	Capacidad
		Instalada MW	Firme MW
ENEL	Fortuna	300.00	284.00
AES Pmá	Bayano	260.00	160.12
AES Pmá	Estrella	47.20	16.13
AES Pmá	Valles	54.76	17.63
AES Pmá	Estí	120.00	112.67
AES Chan	Chan I	222.17	175.33
SUEZ	B L M	280.00	240.50
SUEZ	Alternegy	179.43	164.21
SUEZ	Bontex	25.34	23.04
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	Caldera	19.75	3.90
OTROS	Otros	64.21	22.39
TOTAL		2,345.46	1,824.67



OTROS	Capacidad Instalada MW	Capacidad Firme 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
H. Candela	0.53	0.13
	64.21	22.39

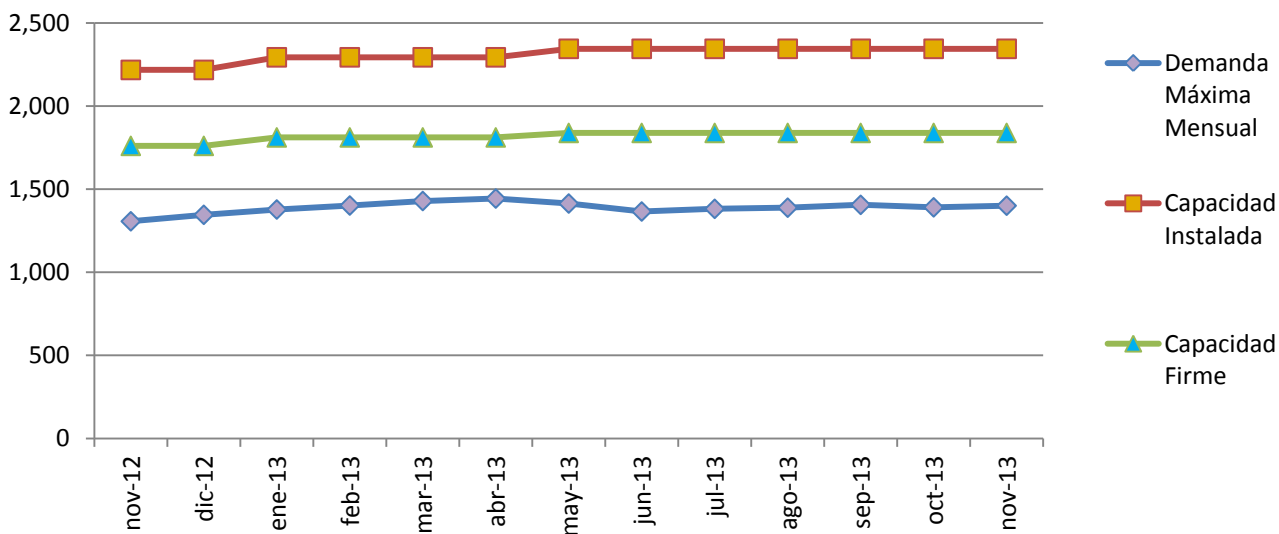


CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR EMPRESA (MW) NOVIEMBRE 2013

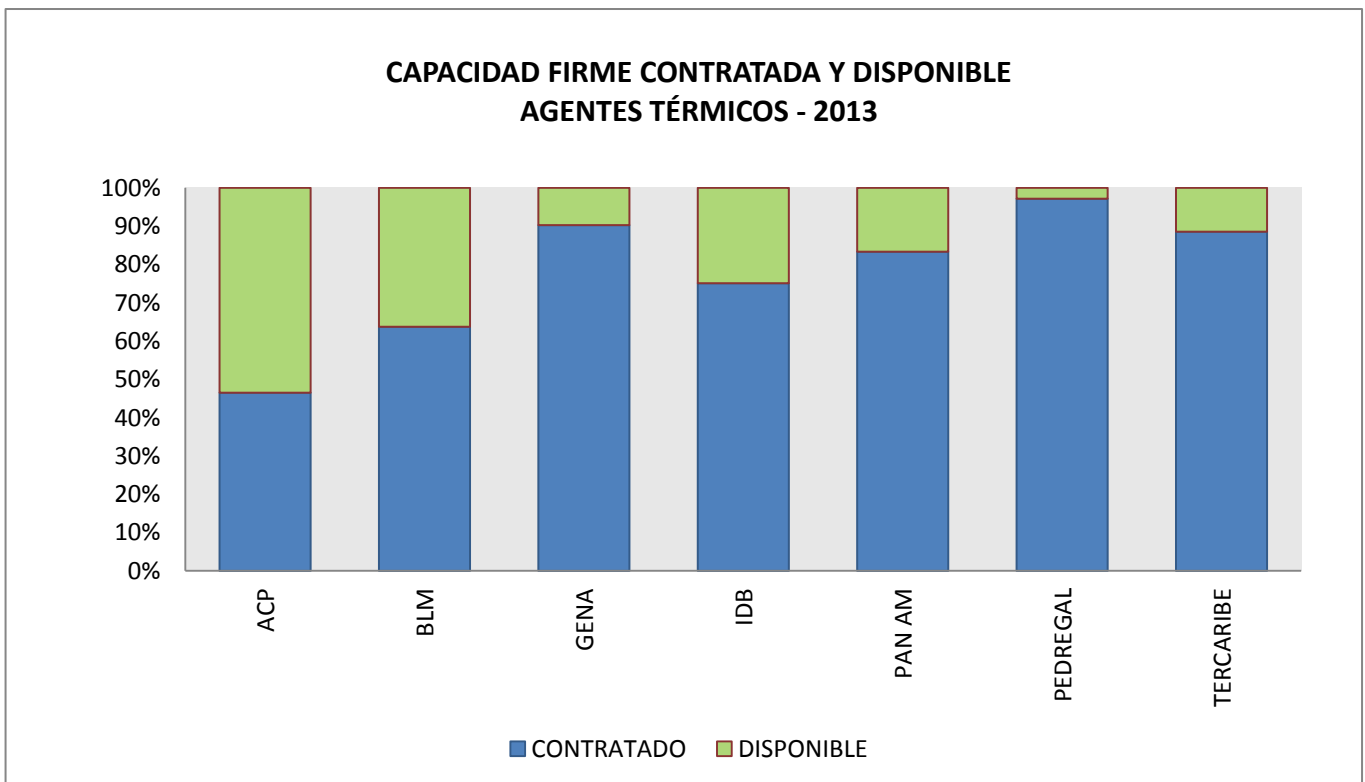
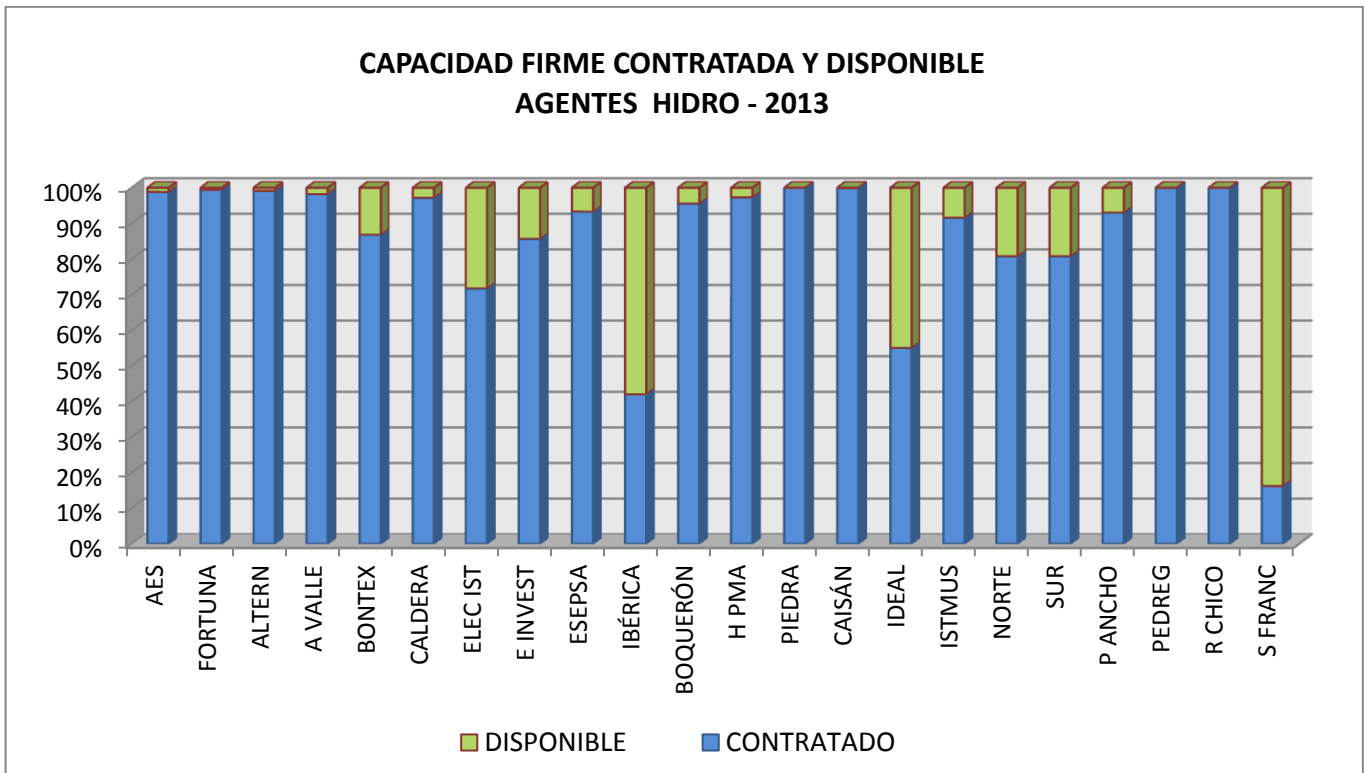


II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL

CAPACIDAD INSTALADA , CAPACIDAD FIRME Y DEMANDA MÁXIMA MENSUAL NOVIEMBRE 2012 - NOVIEMBRE 2013

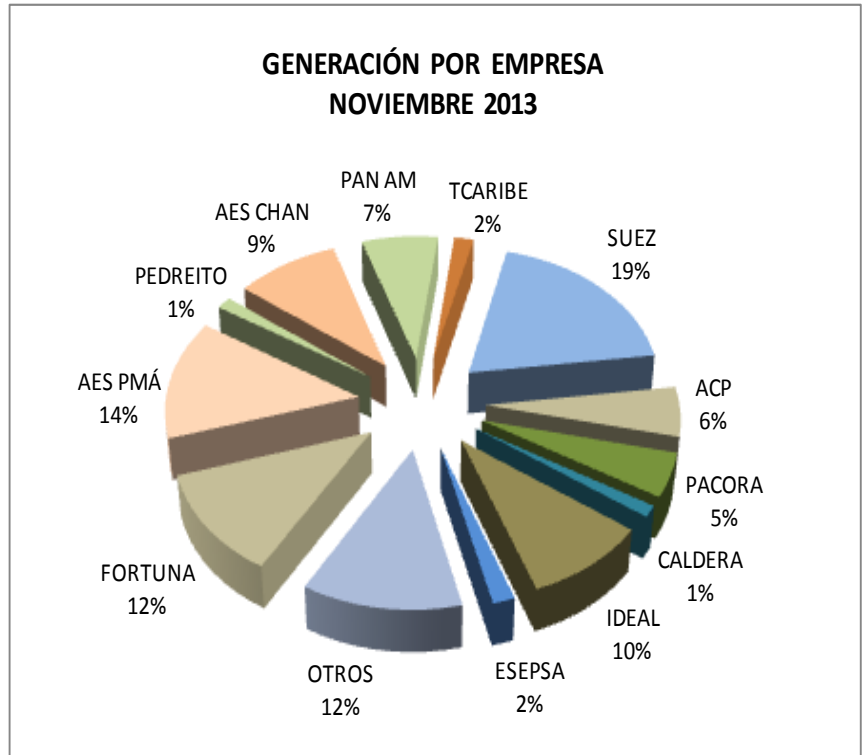


III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS

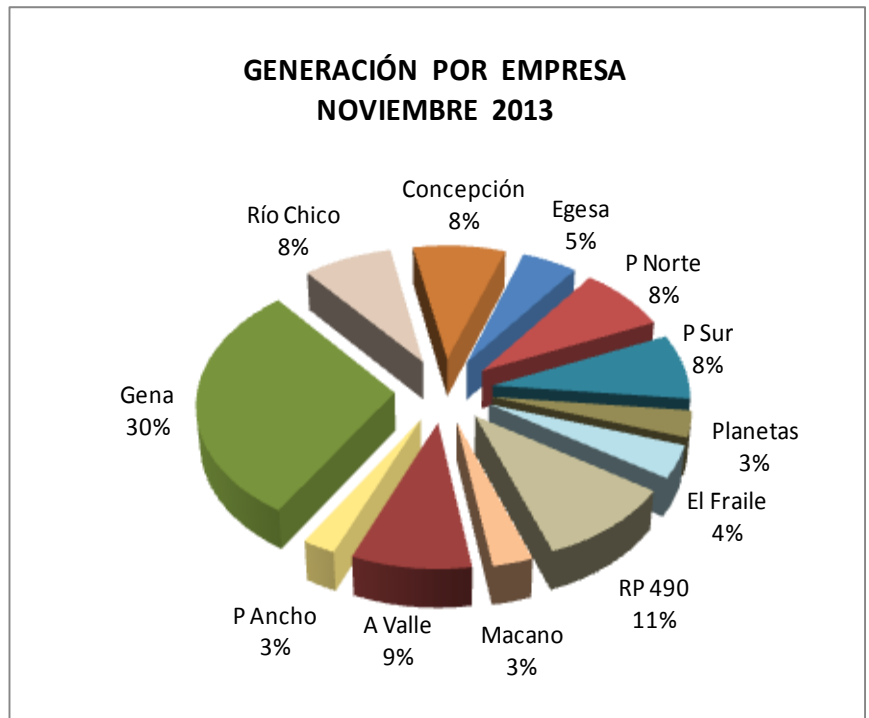


IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA

Empresa	Planta	MWh
ENEL	Fortuna	86,315.46
AES Pmá	Bayano	5,740.0
AES Pmá	Estrella	18,859.6
AES Pmá	Valles	25,923.7
AES Pmá	Estí	49,809.5
AES Chan	Chan I	68,998.0
SUEZ	B L M	65,577.7
SUEZ	Alternegy	63,934.5
SUEZ	Bontex	9,162.0
IDEAL	Bajo Mina	69,634.2
ACP	Mflores	41,423.9
PAN AM	Pan Am	51,163.0
PEDREGAL	Pedregal	36,556.0
GENA	Gena	24,292.7
TERCARIBE	Tercaribe	12,956.1
ESEPSA	Yeguada	3,809.0
ESEPSA	Dolega	1,773.3
ESEPSA	M. Monte	1,140.1
ESEPSA	Algarrobos	3,985.4
ESEPSA	Capira Chit	1,503.2
OTROS		87,813.75
TOTAL		730,371.26

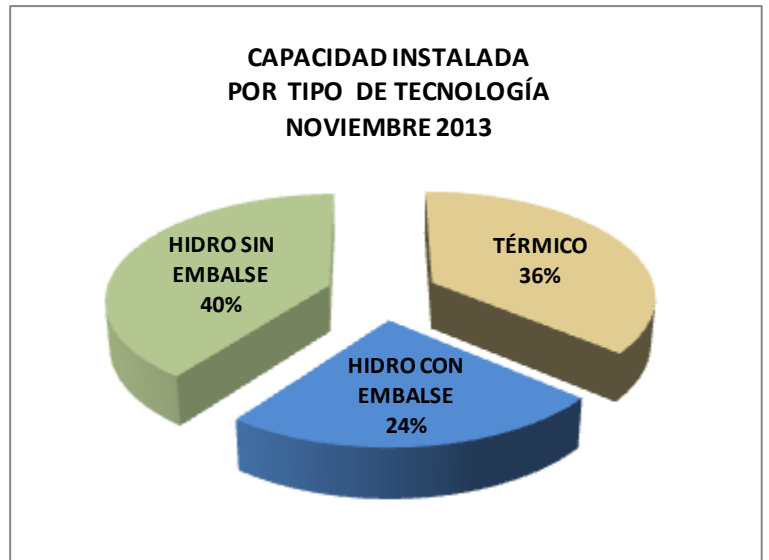


Empresa	Planta	MWh
H. Boquerón	Macano	2,434.89
Alto valle	A Valle	7,214.55
P Ancho	P Ancho	1,984.16
Gena	Gena	24,292.70
Río Chico	Río Chico	6,501.63
Istmus	Concepción	6,741.11
Egesa	Egesa	4,050.94
Perlas Norte	P Norte	6,610.88
Perlas Sur	P Sur	6,606.60
S. Francolí	Planetas	2,691.34
H. Ibérica	El Fraile	3,342.29
Hidro Piedra	RP 490	8,358.37
Hidro Pmá	Hidro Pmá	1,484.64
Nacional En	Bugaba	2,266.42
Café Eleta	Candela	245.94
Electrogen	Ege Istmo	2,987.30
TOTAL		87,813.75



V. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA

TIPO DE PLANTA	MW	%
HIDRO CON EMBALSE	560.00	24.09%
HIDRO SIN EMBALSE	923.06	39.70%
TÉRMICO	841.92	36.21%
TOTAL	2,324.98	100.00%



VI. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES

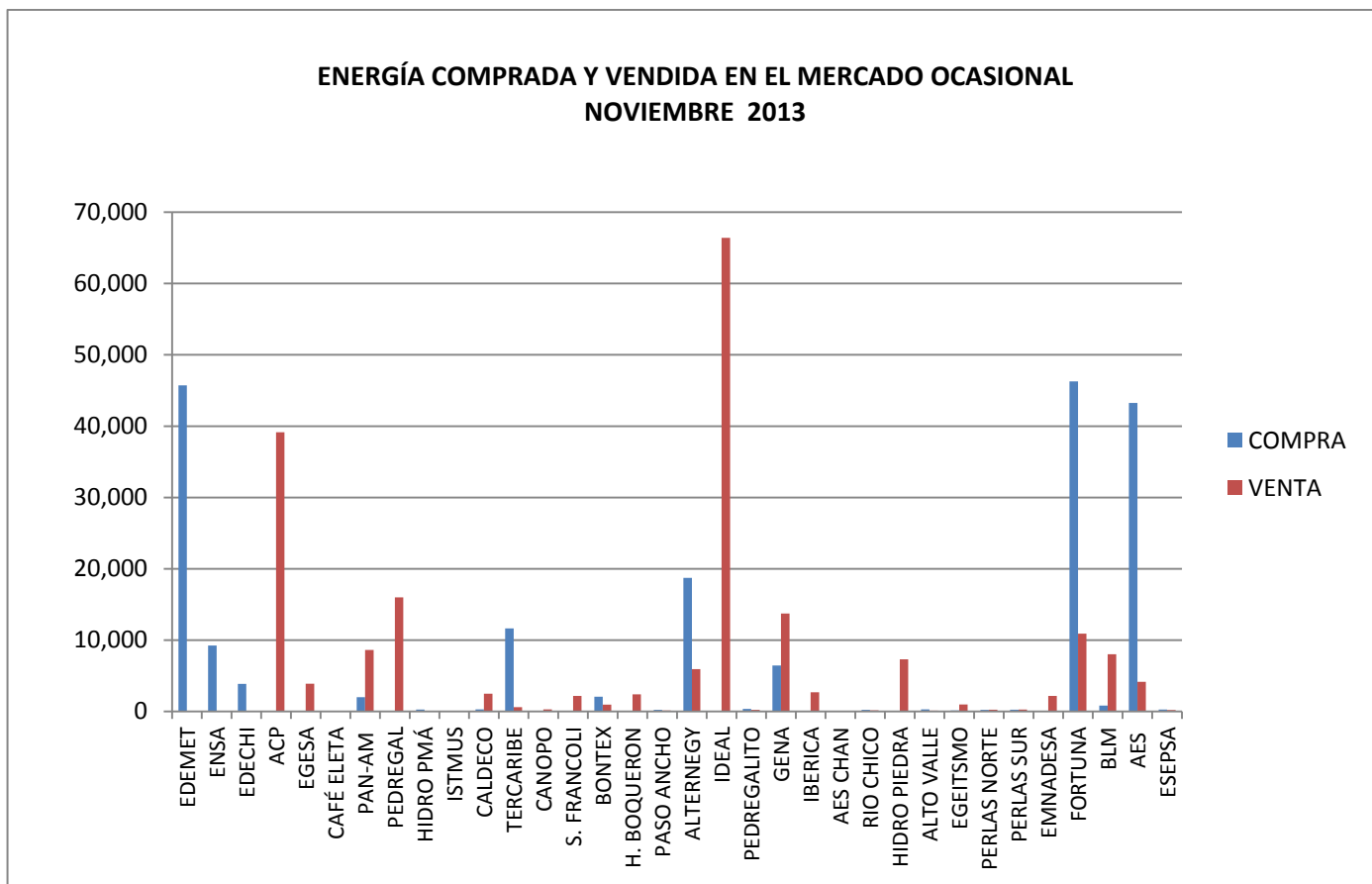
	IMPORTACIÓN MWh	EXPORTACIÓN MWh
CND oportunidad		
TERCARIBE		250.36
FORTUNA		6,954.17
TOTAL	0.00	7,204.53



VII. COMPRA Y VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL

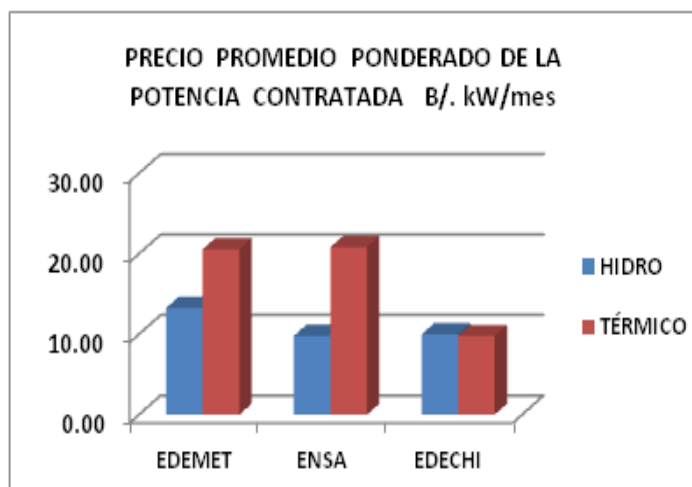
MERCADO OCASIONAL NOVIEMBRE 2013				
EMPRESA	COMPRA		VENTA	
	MWh	B/.	MWh	B/.
EDEMET	45,731.00	7,420,722.00	0.00	0.00
ENSA	9,236.26	1,569,974.00	0.00	0.00
EDECHI	3,858.60	652,037.00	0.00	0.00
ACP	3.20	461.00	39,152.24	6,148,613.00
EGESA	59.49	9,155.48	3,892.44	657,673.08
CAFÉ ELETA	44.19	7,533.54	0.00	0.00
PAN-AM	1,989.79	296,263.60	8,607.66	1,330,923.40
PEDREGAL	83.36	11,178.77	15,997.26	2,495,332.00
HIDRO PMÁ	260.89	42,176.00	0.00	0.00
ISTMUS	69.69	11,557.80	63.54	10,511.35
CALDECO	293.14	50,221.00	2,488.50	369,034.00
TERCARIBE	11,630.90	1,737,521.10	602.10	104,065.00
CANOPO	0.00	0.00	289.60	44,299.18
S. FRANCOLI	0.00	0.00	2,172.00	337,861.15
BONTEX	2,067.00	336,562.60	952.90	144,273.45
H. BOQUERON	0.00	0.00	2,402.04	374,701.46
PASO ANCHO	209.22	34,314.17	122.24	19,192.97
ALTERNEGY	18,730.80	2,908,369.00	5,926.90	918,505.18
IDEAL	3.50	602.80	66,418.83	10,179,233.65
PEDREGALITO	343.52	58,785.56	223.73	36,712.58
GENA	6,442.10	1,020,999.20	13,731.34	2,132,945.01
IBERICA	0.00	0.00	2,671.88	414,443.90
AES CHAN	90.70	14,371.42	0.00	0.00
RIO CHICO	210.01	35,609.30	144.56	23,274.12
HIDRO PIEDRA	5.19	756.08	7,294.14	1,131,332.70
ALTO VALLE	287.90	47,986.90	101.51	15,517.56
EGEITSMO	117.14	19,349.94	967.30	145,787.81
PERLAS NORTE	221.28	35,860.50	232.24	35,496.27
PERLAS SUR	244.80	39,195.70	256.17	38,737.75
EMNADESA	0.00	0.00	2,175.31	338,786.50
FORTUNA	46,273.20	6,970,398.40	10,903.90	1,829,616.20
BLM	811.70	1,191,899.80	8,016.08	1,336,955.19
AES	43,251.90	6,762,759.00	4,138.70	684,008.46
ESEPSA	263.00	42,591.90	187.51	29,396.87
TOTALES	192,833.47	31,329,213.56	200,132.62	31,327,229.79

**ENERGÍA COMPRADA Y VENDIDA EN EL MERCADO OCASIONAL
 NOVIEMBRE 2013**



VIII. PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE LA POTENCIA CONTRATADA

	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL
(B/. / kW/mes)			
EDEMET	13.29	20.59	15.35
ENSA	9.82	20.84	14.95
EDECHI	10.00	9.80	9.98



IX. COSTOS DE POTENCIA Y ENERGÍA CONTRATADA

NOVIEMBRE	EDEMET			ENSA		
	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	6,818,122.57	3,388,846.63	10,206,969.21	2,339,614.35	5,279,417.84	7,619,032.19
COSTO ENERGÍA (B/.)	18,055,889.20	9,451,933.95	27,507,823.14	9,975,765.56	12,890,672.25	22,866,437.81
COSTO TOTAL (B/.)	24,874,011.77	12,840,780.58	37,714,792.35	12,315,379.90	18,170,090.09	30,485,469.99
ENERGÍA (MWh)	254,165.99	59,963.93	314,129.92	149,607.87	120,671.97	270,279.84
MONÓMICO (B/. /MWh)	97.87	214.14	120.06	82.32	150.57	112.79

NOVIEMBRE	EDECHI			TOTAL		
	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	740,262.56	145,674.88	885,937.44	9,897,999.48	8,813,939.35	18,711,938.83
COSTO ENERGÍA (B/.)	4,086,870.76	1,675,503.17	5,762,373.92	32,118,525.51	24,018,109.36	56,136,634.87
COSTO TOTAL (B/.)	4,827,133.31	1,821,178.04	6,648,311.36	42,016,524.99	32,832,048.72	74,848,573.70
ENERGÍA (MWh)	49,003.35	7,114.98	56,118.32	452,777.20	187,750.88	640,528.08
MONÓMICO (B/. /MWh)	98.51	255.96	118.47	92.80	174.87	116.85

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

MWh	EDEMET	ENSA	EDECHI	TOTAL
Energía en Contratos	314,129.92	270,280.00	56,118.32	640,528.24
Energía en Ocasional	28,387.26	576.00	0.00	28,963.26
Total	342,517.18	270,856.00	56,118.32	669,491.50
% Mercado Ocasional	8.29%	0.21%	0.00%	4.33%

XI. COSTO MARGINAL DEL SISTEMA

COSTO MARGINAL PROMEDIO DEL MES: **141.76 B./ MWh**

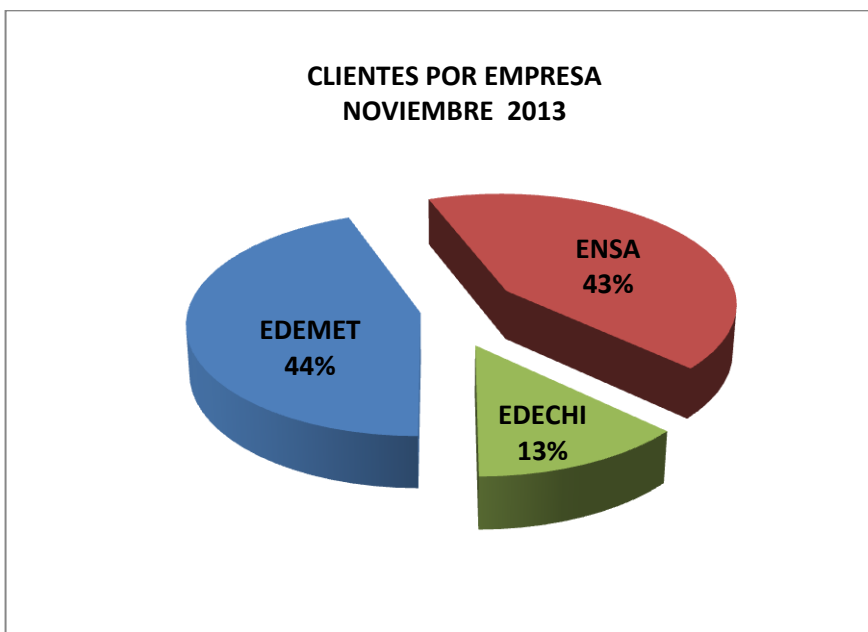
XII. DEMANDA MÁXIMA

DEMANDA MÁXIMA DEL SIN: **1,443.94 MW**, 17 de abril, 1:21 p. m.

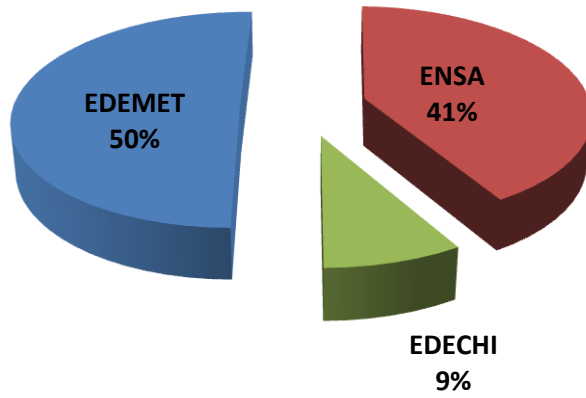
DEMANDA MÁXIMA DEL MES: **1,401.00**

XIII. CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA

	NÚMERO DE CLIENTES	VENTAS (MWh)	INGRESOS Millones de Balboas
EDEMET	406,999	289,333,809.00	56,202,777
ENSA	389,639	236,431,000.00	45,667,000
EDECHI	120,318	48,714,209.00	7,626,370
TOTAL	916,956	574,479,018.00	109,496,147



**VENTAS DE ENERGÍA POR EMPRESA
NOVIEMBRE 2013**



**INGRESOS POR EMPRESA
NOVIEMBRE 2013**

