



**DATOS RELEVANTES DEL MERCADO ELÉCTRICO PANAMEÑO**

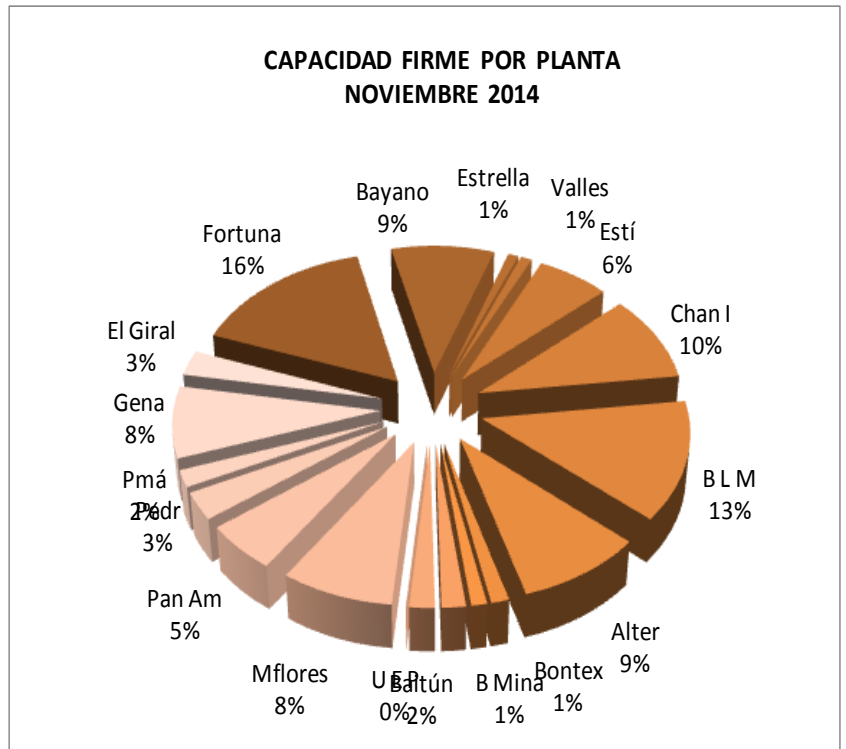
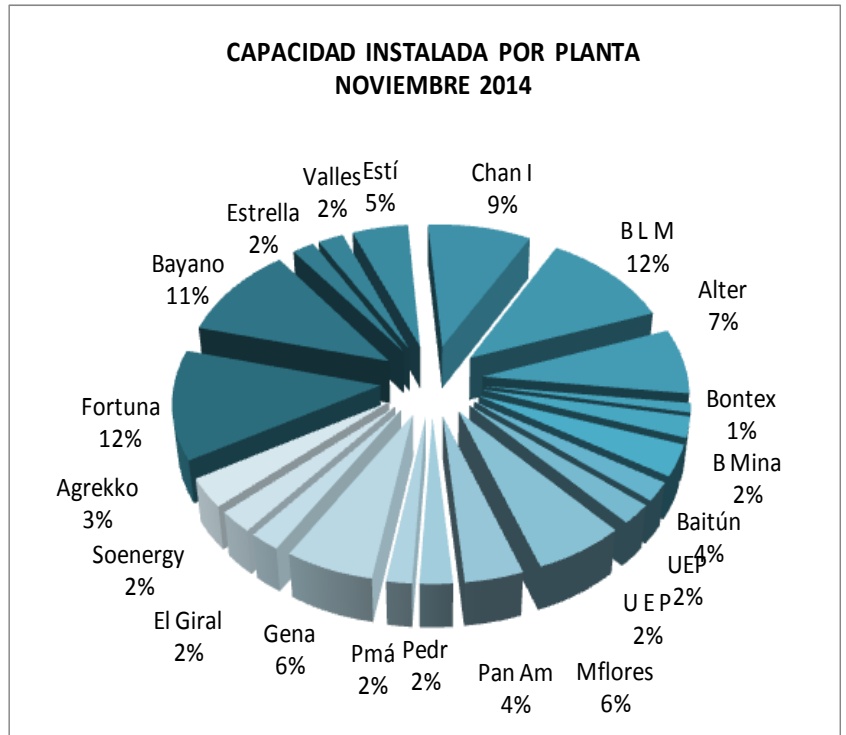
**NOVIEMBRE DE 2014**

## CONTENIDO

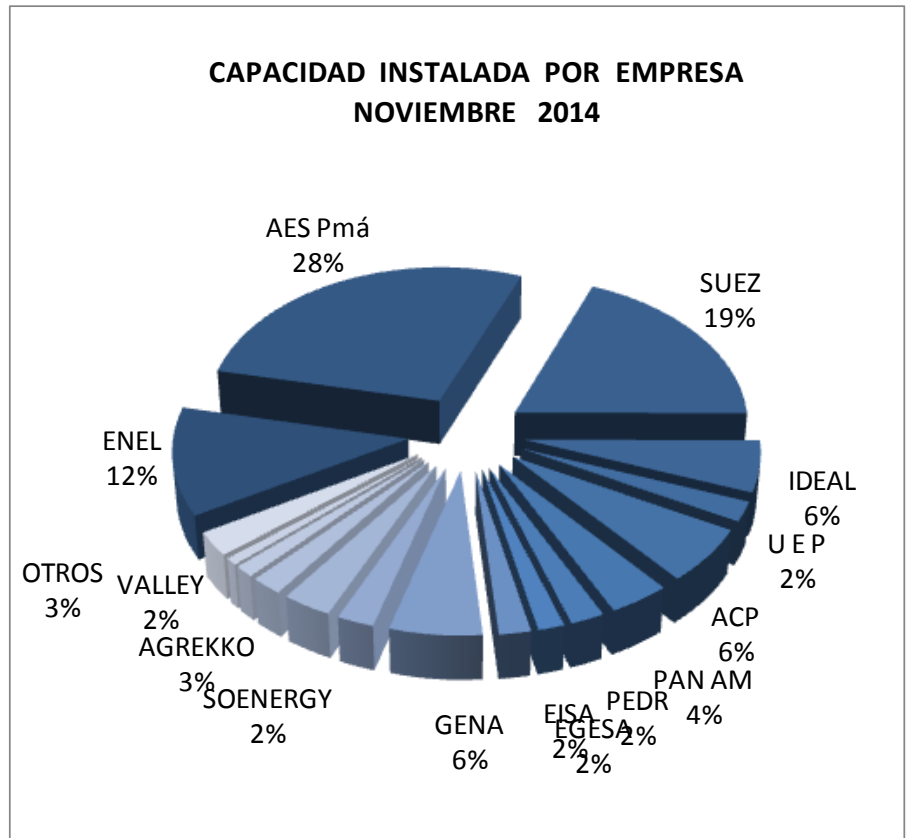
I. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR AGENTE Y POR PLANTA .....	3
II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL .....	6
III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS.....	7
IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA.....	8
V. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA.....	9
VI. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES .....	10
VII. COMPRA Y VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL.....	11
VIII. PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE LA POTENCIA CONTRATADA.....	12
IX. COSTO MARGINAL DEL SISTEMA.....	13
X. DEMANDA MÁXIMA MENSUAL Y ANUAL.....	13
XI. COSTOS DE POTENCIA Y ENERGÍA CONTRATADA.....	14
XII. ENERGÍA ADQUIRIDA EN CONTRATOS Y EN EL MERCADO OCASIONAL POR LAS DISTRIBUIDORAS.....	14
XIII. CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA.....	15

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

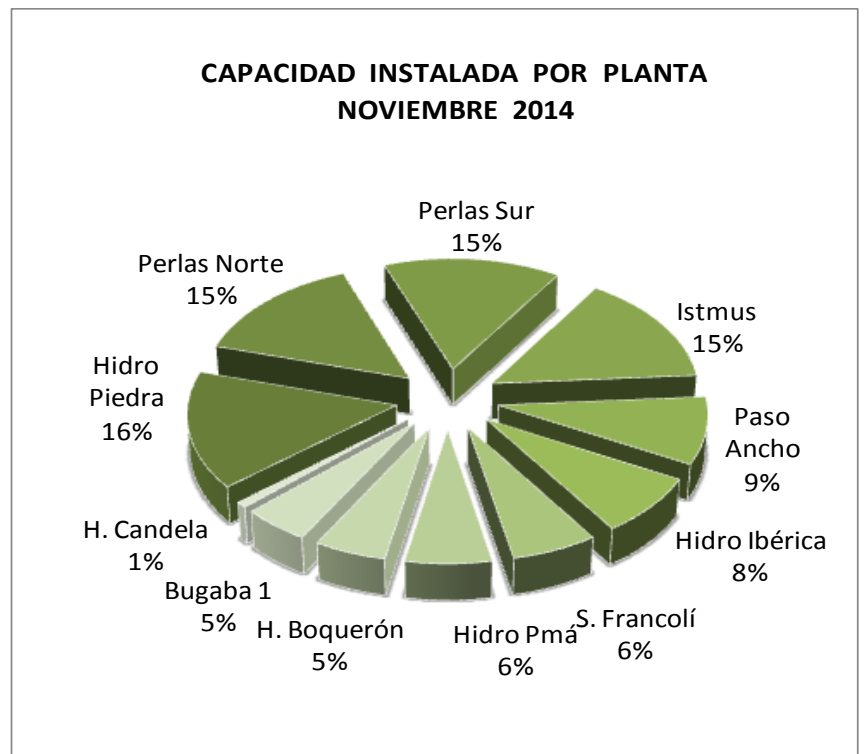
Empresa	Planta	Capacidad Instalada MW	Capacidad Firme MW
ENEL	Fortuna	300.00	284.00
AES Pmá	Bayano	260.00	160.12
AES Pmá	Estrella	47.20	16.13
AES Pmá	Valles	54.76	17.63
AES Pmá	Estí	120.00	112.67
AES Chan	Chan I	222.17	175.33
SUEZ	B L M	280.00	240.50
SUEZ	Alter	179.43	164.21
SUEZ	Bontex	25.34	23.04
IDEAL	B Mina	56.80	20.07
IDEAL	Baitún	85.90	31.09
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	Pedrgalito	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
<b>TOTAL</b>		<b>2,551.54</b>	<b>1,966.73</b>



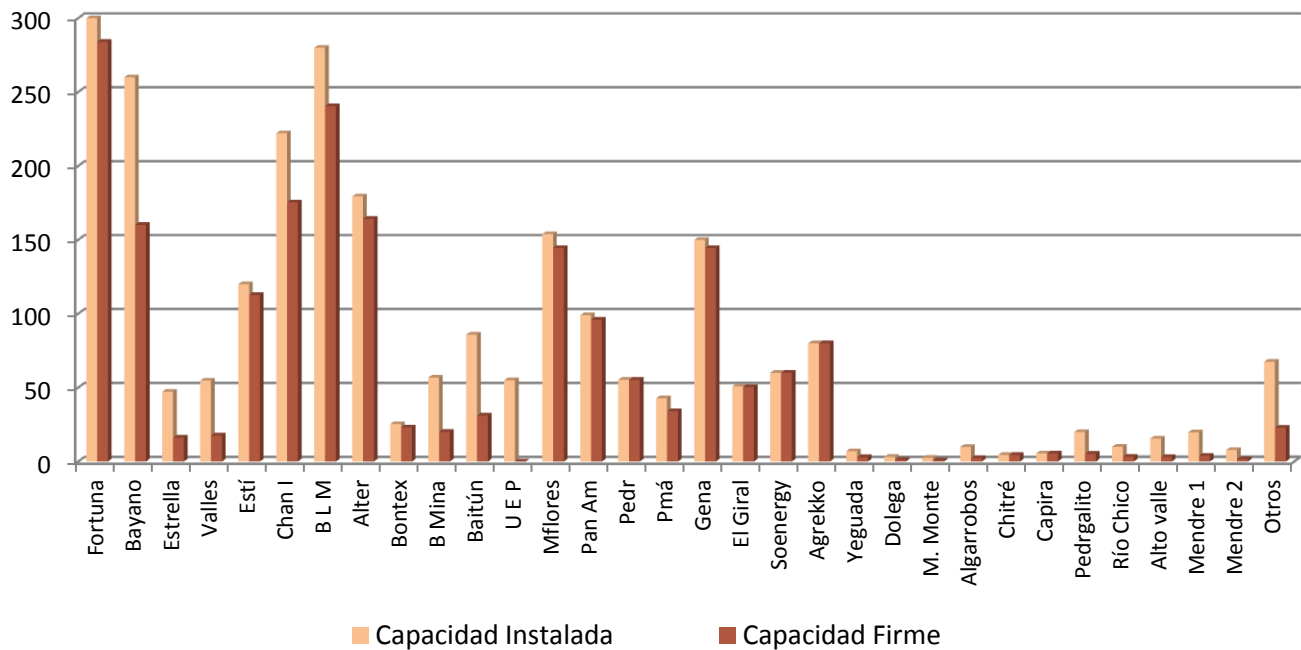
Empresa	Capacidad Instalada	Capacidad Firme
	MW	MW
ENEL	300.00	284.00
AES Pmá	704.13	481.88
SUEZ	484.77	427.75
IDEAL	142.70	51.16
U E P	55.00	0.00
ACP	153.92	144.50
PAN AM	99.00	96.00
PEDR	55.35	55.35
EGESA	42.80	34.00
GENA	150.00	144.50
SOENERGY	60.00	60.00
AGREKKO	80.00	80.00
VALLEY	50.85	50.40
ESEPSA	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
<b>TOTAL</b>	<b>2,551.54</b>	<b>1,966.73</b>



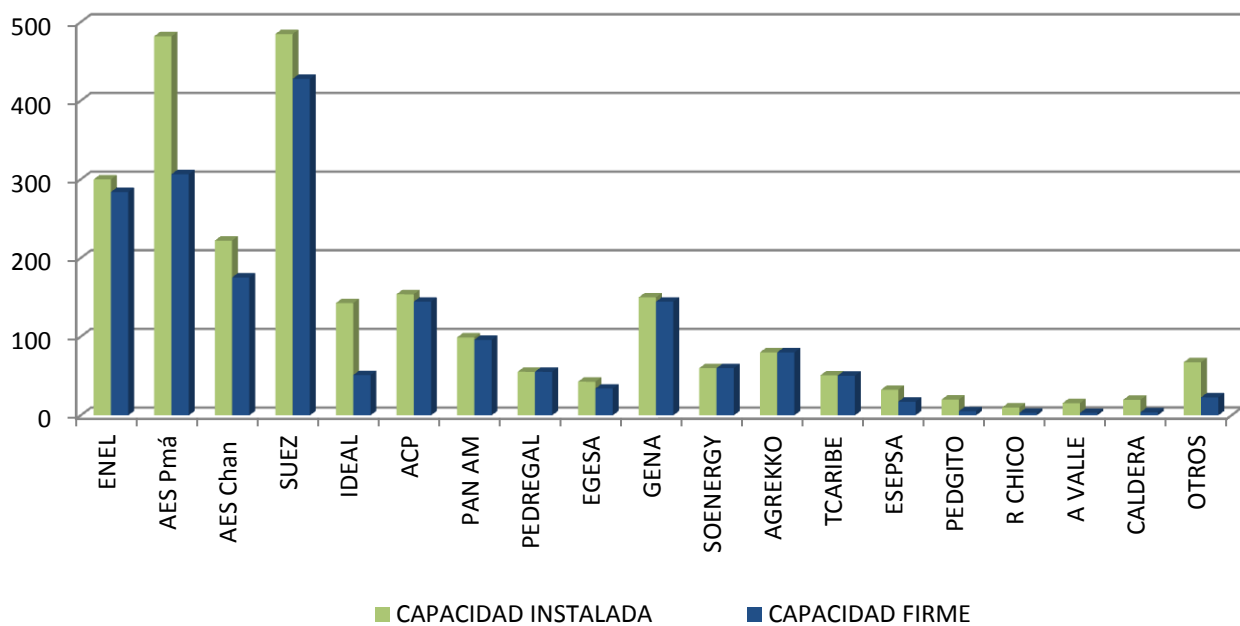
OTROS	Capacidad Instalada	Capacidad Firme
	MW	MW
Hidro Piedra	10.50	3.00
Perlas Norte	10.00	2.46
Perlas Sur	10.00	2.46
Istmus	10.00	2.49
Paso Ancho	6.00	4.30
Hidro Ibérica	5.30	5.00
S. Francolí	4.18	0.91
Hidro Pmá	4.20	0.74
H. Boquerón	3.50	0.90
Bugaba 1	3.28	0.50
H. Candela	0.53	0.13
<b>TOTAL</b>	<b>67.49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



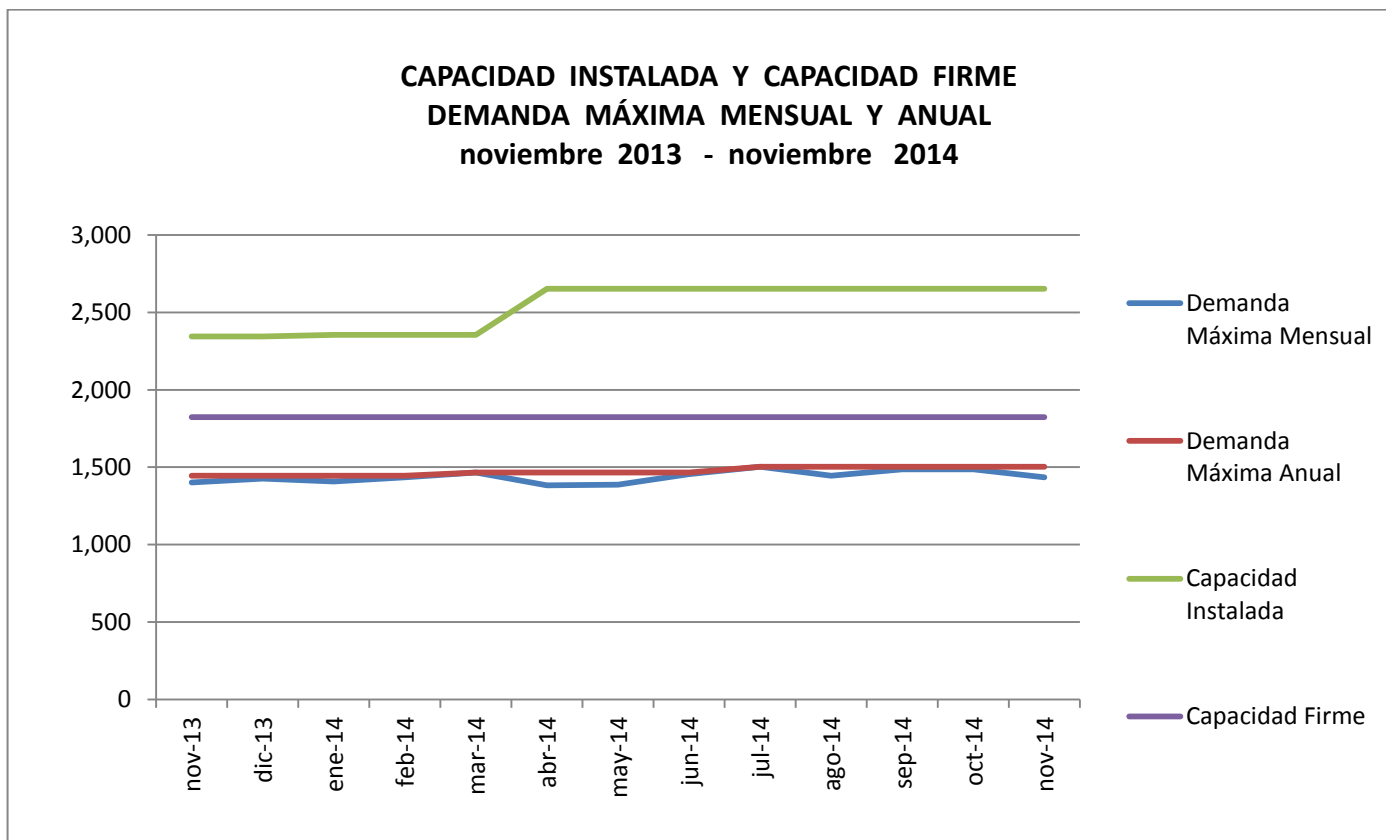
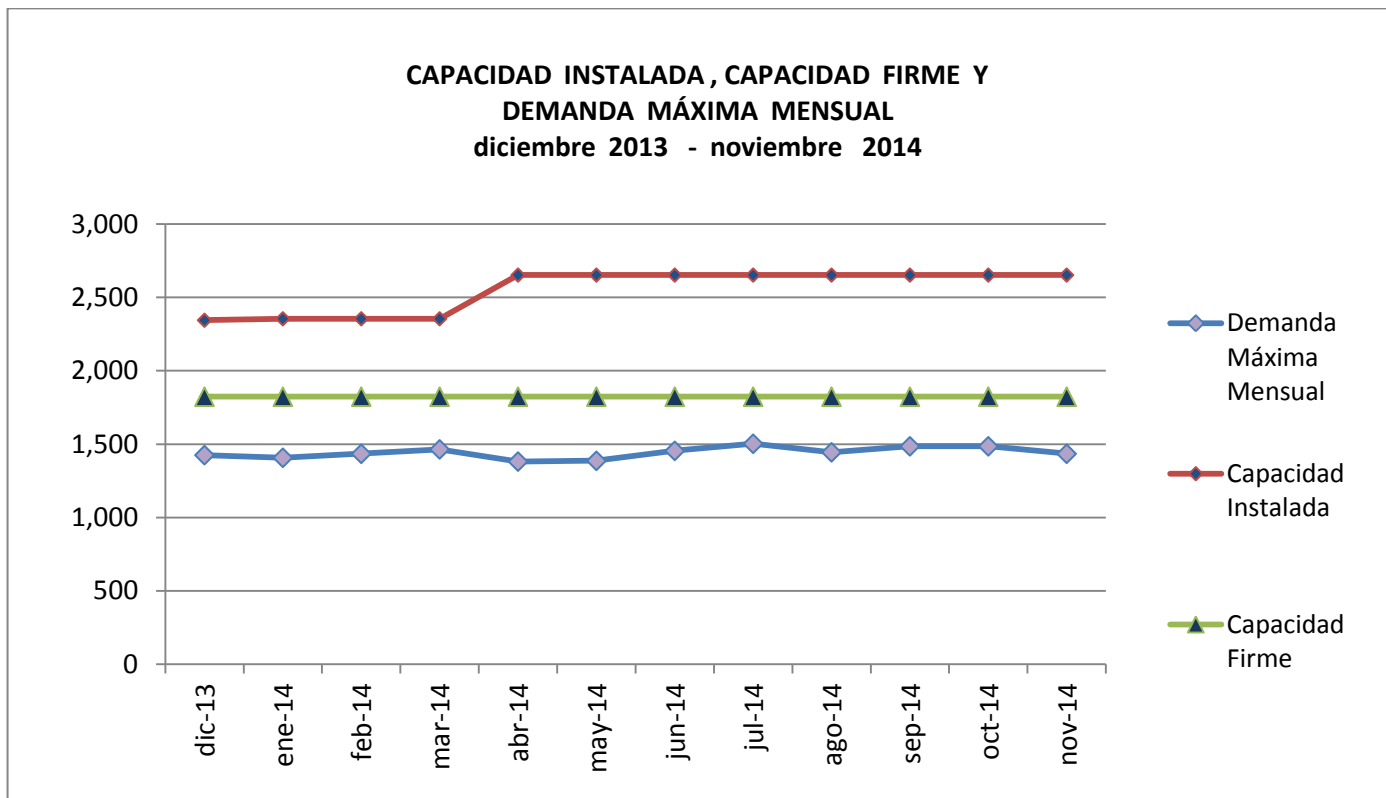
### CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR PLANTA (MW) NOVIEMBRE 2014



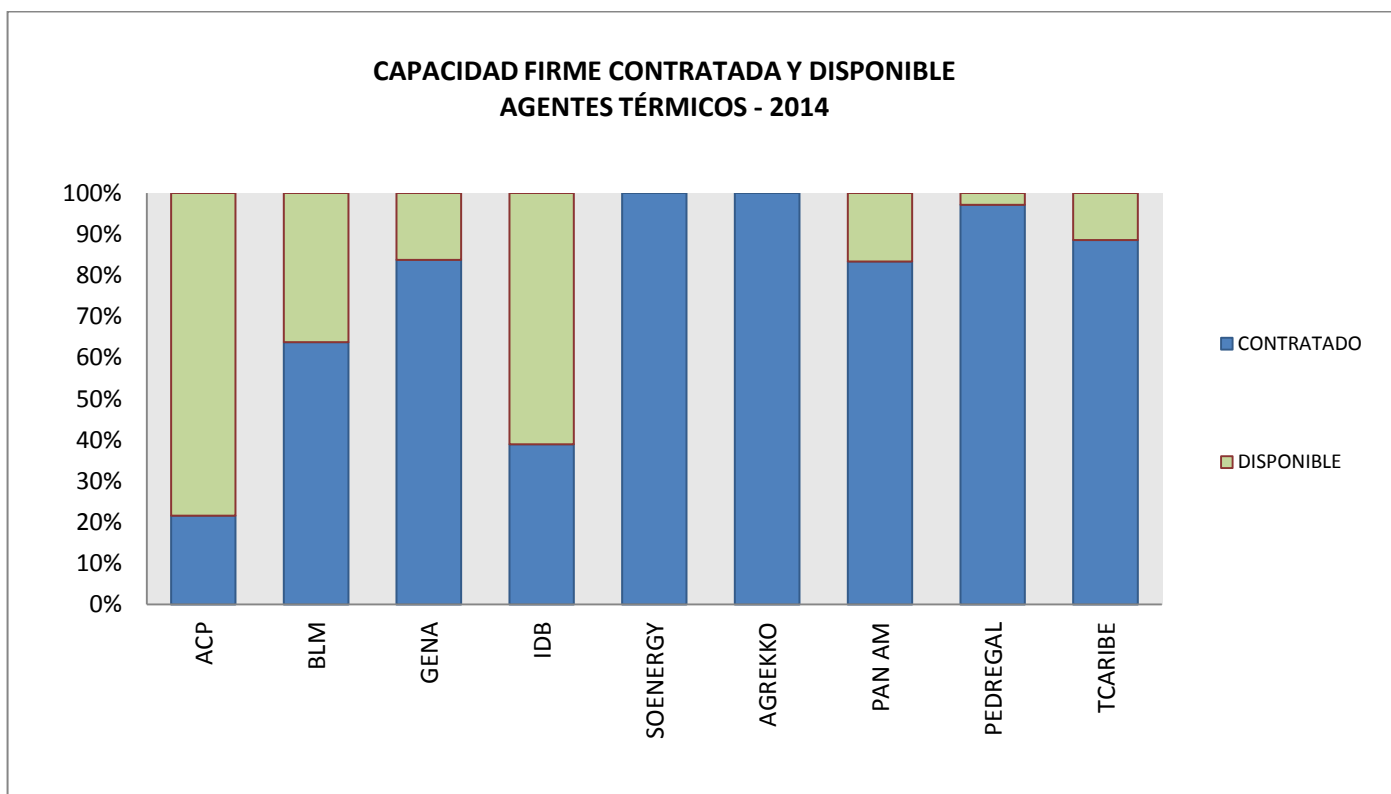
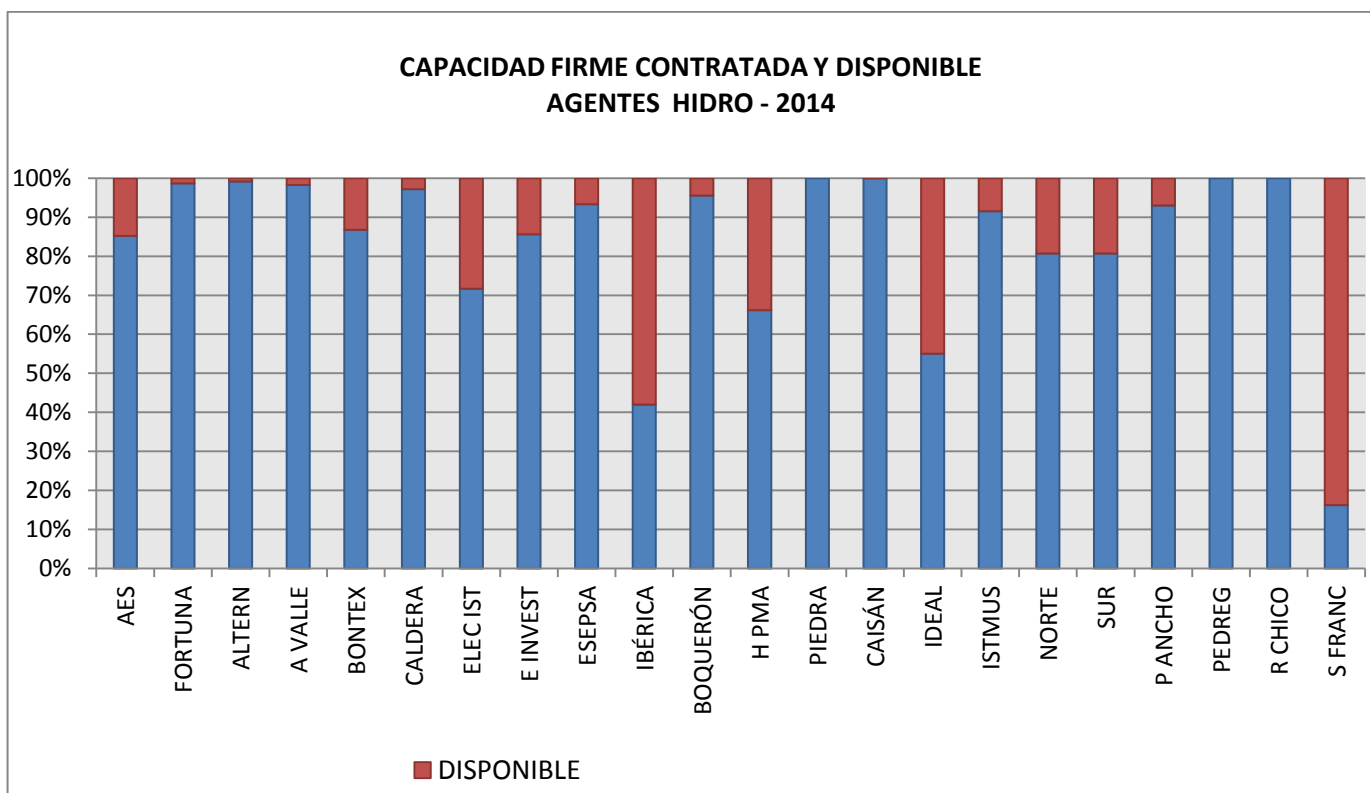
### CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR EMPRESA (MW) NOVIEMBRE 2014



## II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL

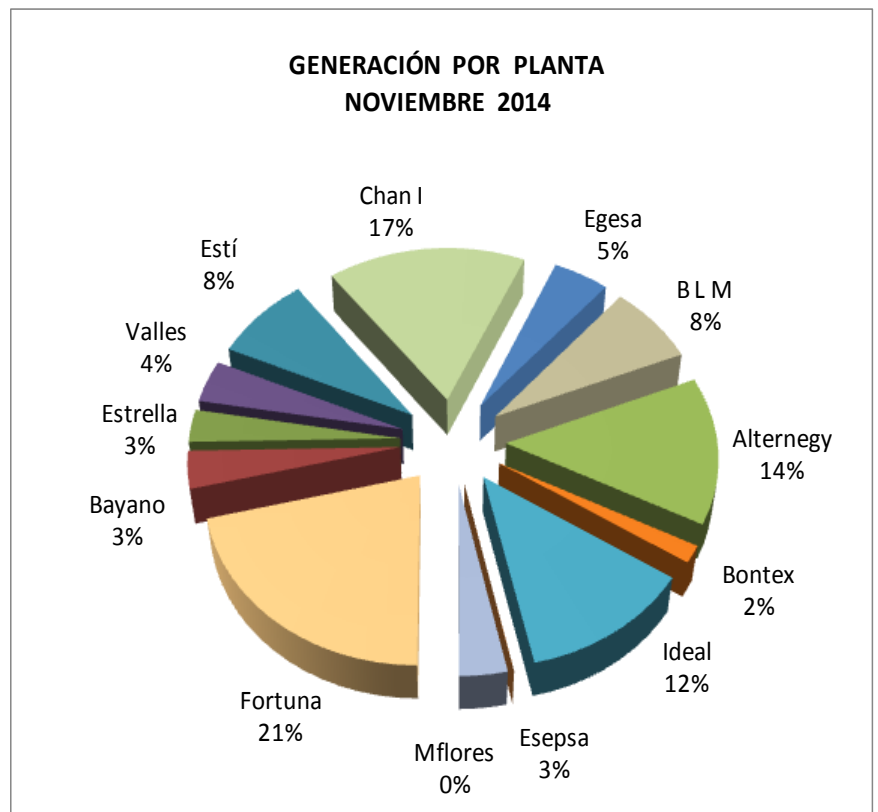


### III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS

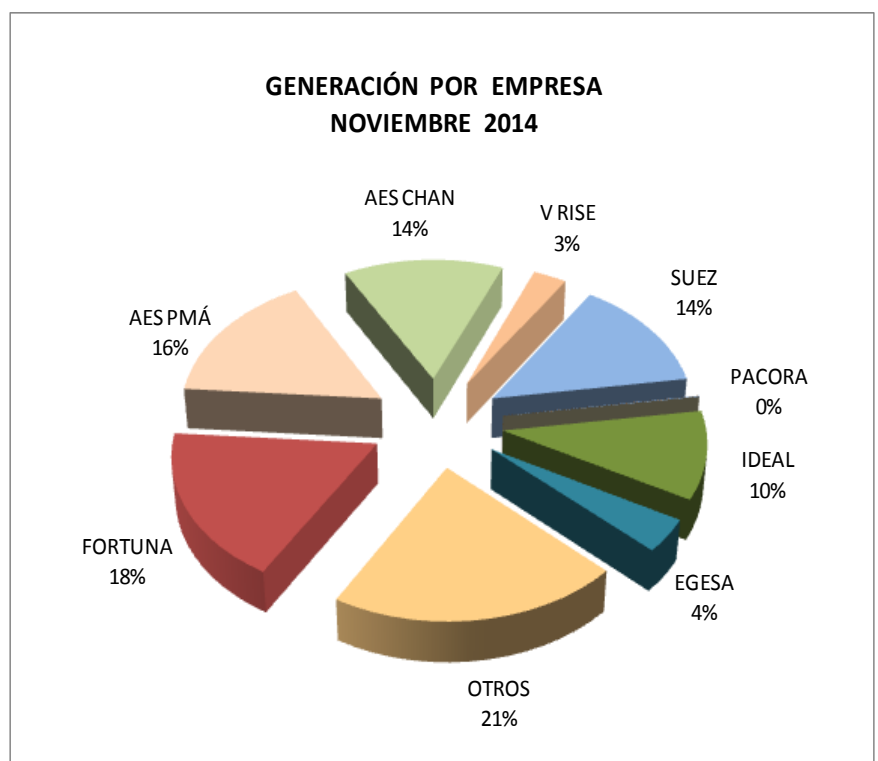


#### IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA

Empresa	Planta	MWh
ENEL	Fortuna	123,748.94
AES Pmá	Bayano	20,793.9
AES Pmá	Estrella	17,925.3
AES Pmá	Valles	23,407.9
AES Pmá	Estí	48,055.6
AES Chan	Chan I	97,047.6
EGESA	Egesa	27,408.3
SUEZ	B L M	44,295.4
SUEZ	Alternegy	81,519.4
SUEZ	Bontex	9,566.9
IDEAL	Ideal	72,614.7
ACP	Mflores	43.9
Esepsa	Esepsa	19,619.25
OTROS	Otros	147,187.67
<b>TOTAL</b>		<b>733,234.68</b>

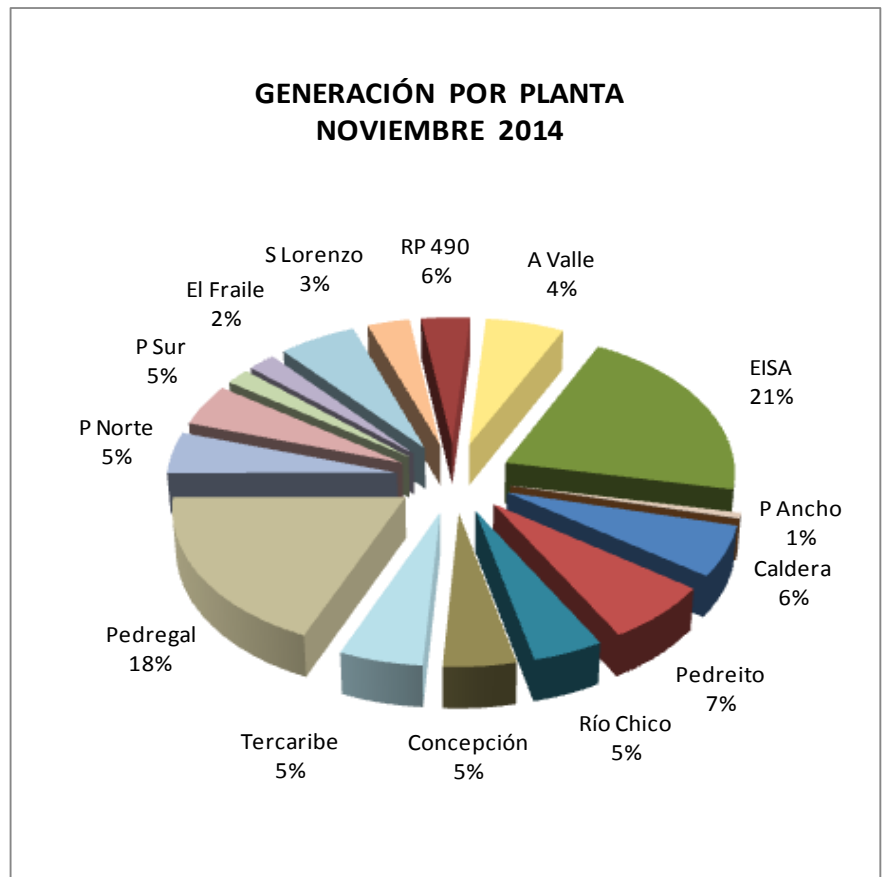


Empresa	MWh
FORTUNA	123,748.94
AES PMÁ	110,182.68
AES CHAN	97,047.56
V RISE	20,413.45
SUEZ	93,740.09
ACP	43.93
PACORA	486.64
GENA	0.00
IDEAL	72,614.74
EGESA	27,408.32
OTROS	147,187.67
<b>TOTAL</b>	<b>692,874.03</b>



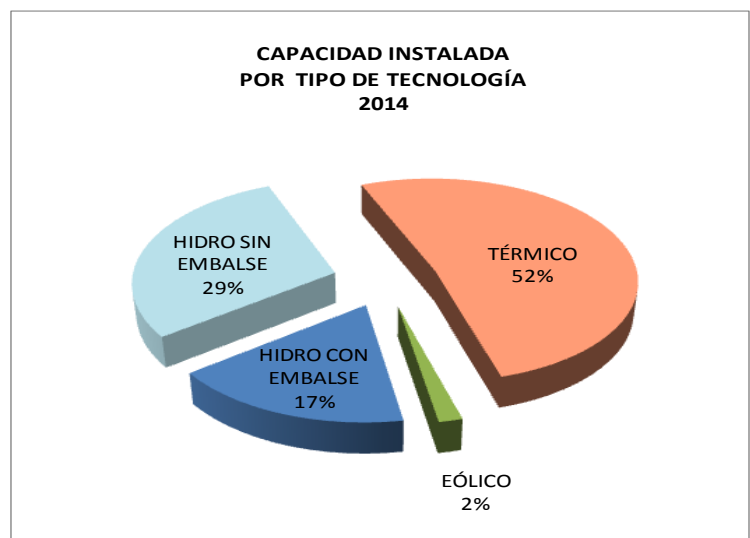


PLANTA	Planta	MWh
S Lorenzo	S Lorenzo	4,317.10
Alto valle	A Valle	4,953.08
Café Eleta	Candela	8,019.92
EISA	EISA	28,016.83
P Ancho	P Ancho	878.56
GENA	Gena	0.0
Caldera	Caldera	8,019.92
Pedreito	Pedreito	9,439.89
Río Chico	Río Chico	6,177.19
Istmus	Concepción	6,399.46
V Rise	Tercaribe	7,326.7
PEDREGAL	Pedregal	24,898.6
Perlas Norte	P Norte	6,439.21
Perlas Sur	P Sur	6,502.63
S. Francolí	Planetas	2,466.06
H. Ibérica	El Fraile	2,855.11
Hidro Piedra	RP 490	7,929.92
Hidro Pmá	Hidro Pmá	1,862.32
Nacional En	Bugaba	2,314.47
U E P	U E P	2,531.43
H. Boquerón	Macano	2,515.12
Electrogen	Ege Istmo	3,324.14
<b>TOTAL</b>		<b>147,187.67</b>



## V. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA

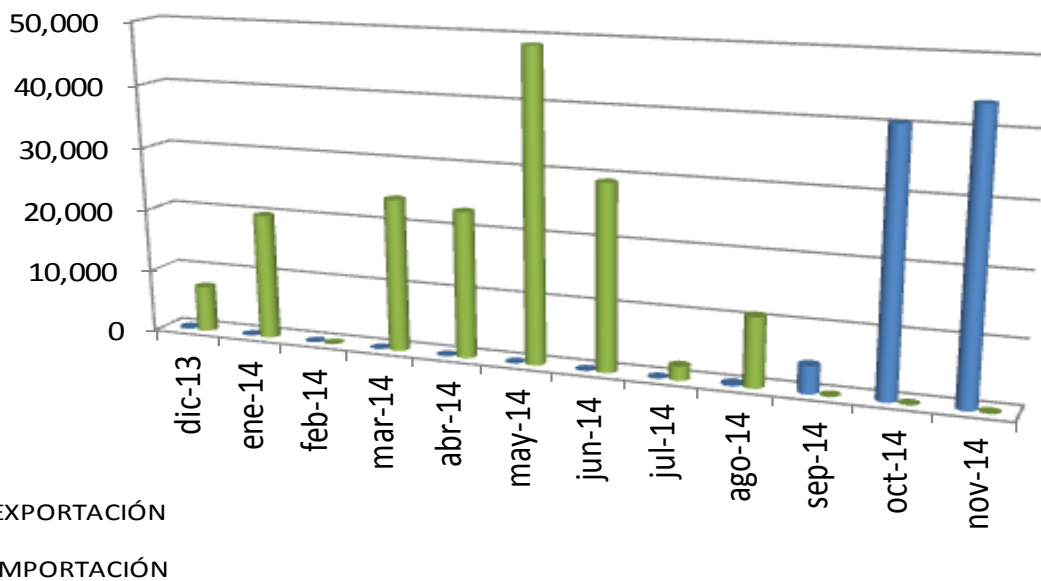
TIPO DE TECNOLOGÍA	MW	%
HIDRO CON EMBALSE	560.00	17%
HIDRO SIN EMBALSE	934.09	29%
TÉRMICO	1,654.14	52%
EÓLICO	55.00	2%
<b>TOTAL</b>	<b>3,203.23</b>	<b>100%</b>



## VI. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES

	EXPORTACIÓN	IMPORTACIÓN
	MWh	MWh
nov-13	7,204.53	0.00
dic-13	191.25	7,323.86
ene-14	0.00	19,980.31
feb-14	0.00	0.00
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
<b>TOTAL</b>	<b>96,342.86</b>	<b>166,063.59</b>

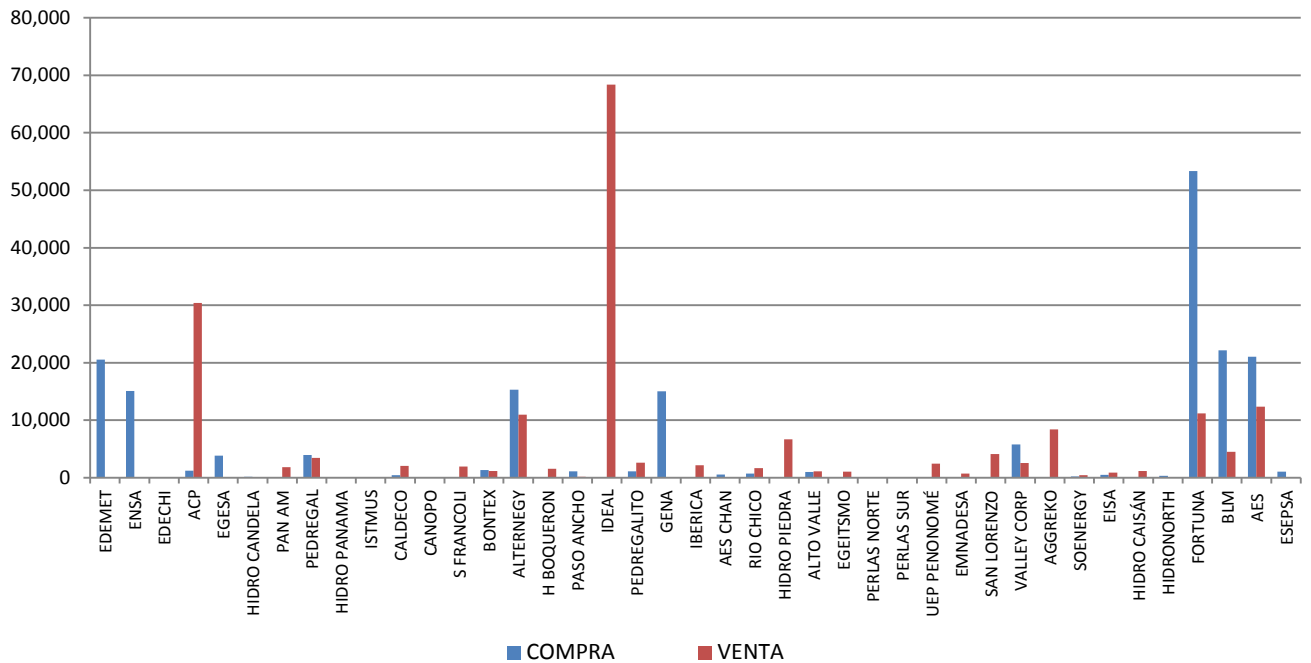
**EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA**  
**MWh**  
**noviembre 2013 - noviembre 2014**



## VII. COMPRA Y VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL

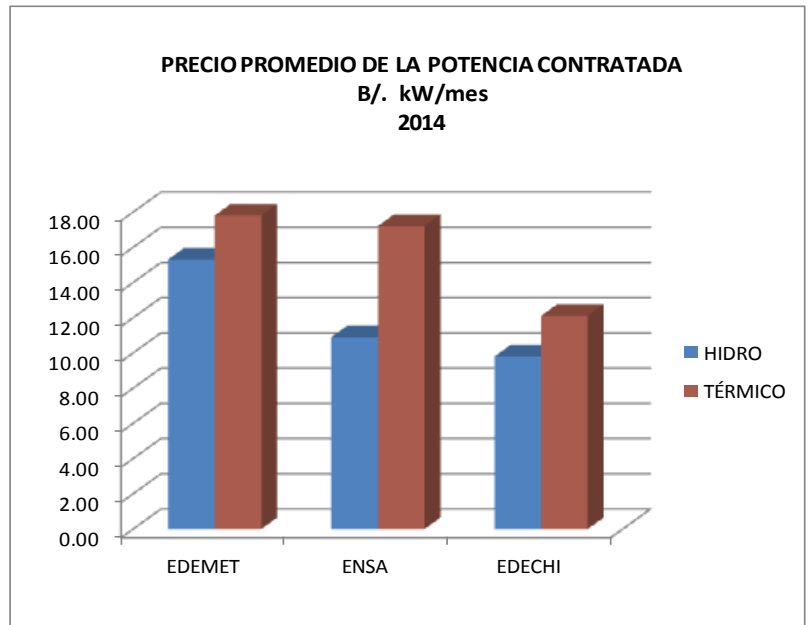
MERCADO OCASIONAL NOVIEMBRE 2014				
EMPRESA	COMPRA		VENTA	
	MWh	B/.	MWh	B/.
EDEMET	20,531.708	2,699,967.30	0.00	0.00
ENSA	15,089.187	1,852,164.75	0.00	0.00
EDECHI	11.261	992.66	0.00	0.00
ACP	1,233.756	87,840.70	30,423.048	3,398,364.33
EGESA	3,819.847	255,220.45	55.328	5,674.03
HIDRO CANDELA	174.218	19,134.69	0.00	0.00
PAN AM	15.535	1,837.68	1,852.996	240,602.67
PEDREGAL	3,943.658	290,517.56	3,433.999	307,176.03
HIDRO PANAMA	34.358	5,231.22	0.00	0.00
ISTMUS	88.163	15,430.10	105.416	10,140.32
CALDECO	422.635	66,052.51	2,030.817	144,115.32
CANOPO	0.00	0.00	125.716	11,569.17
S FRANCOLI	1.675	306.30	1,958.716	201,454.85
BONTEX	1,349.792	166,071.53	1,156.598	92,995.00
ALTERNEGY	15,287.136	1,385,261.65	10,986.063	1,370,159.03
H BOQUERON	4.044	408.07	1,574.092	153,056.77
PASO ANCHO	1,096.735	106,940.22	187.908	22,051.35
IDEAL	0.00	0.00	68,378.099	6,415,212.09
PEDREGALITO	1,120.131	169,964.90	2,590.863	178,072.64
GENA	15,006.209	1,626,424.45	0.00	0.00
IBERICA	4.686	638.79	2,167.047	208,655.04
AES CHAN	564.910	42,179.40	0.00	0.00
RIO CHICO	737.122	111,963.74	1,673.540	115,893.75
HIDRO PIEDRA	8.522	1,384.33	6,684.163	653,992.45
ALTO VALLE	968.483	102,481.79	1,095.179	89,778.64
EGEITSMO	71.497	11,528.46	1,054.559	76,698.88
PERLAS NORTE	81.962	14,306.36	110.058	10,258.61
PERLAS SUR	68.179	11,812.69	103.611	9,790.45
UEP PENONOMÉ	114.820	10,903.93	2,432.234	275,525.36
EMNADESA	72.548	9,787.45	706.725	56,946.88
SAN LORENZO	0.00	0.00	4,102.476	428,184.59
VALLEY CORP	5,771.587	443,396.87	2,527.341	385,430.57
AGGREKO	121.267	10,672.14	8,395.422	1,466,059.67
SOENERGY	194.576	19,313.84	463.531	96,337.28
EISA	484.828	20,478.24	861.562	20,854.66
HIDRO CAISÁN	0.207	14.80	1,167.150	65,490.74
HIDRONORTH	323.823	35,566.34	0.00	0.00
FORTUNA	53,363.879	4,226,176.28	11,197.050	1,523,305.63
BLM	22,132.832	3,278,907.32	4,476.223	194,604.90
AES	21,043.139	2,384,075.59	12,341.951	1,403,500.53
ESEPSA	1,068.086	147,710.18	7.520	1,113.05
<b>TOTAL</b>	<b>186,427.00</b>	<b>19,633,065.28</b>	<b>186,427.00</b>	<b>19,633,065.28</b>

**ENERGÍA COMPRADA Y VENDIDA EN EL MERCADO OCASIONAL  
 NOVIEMBRE 2014 (MWh)**



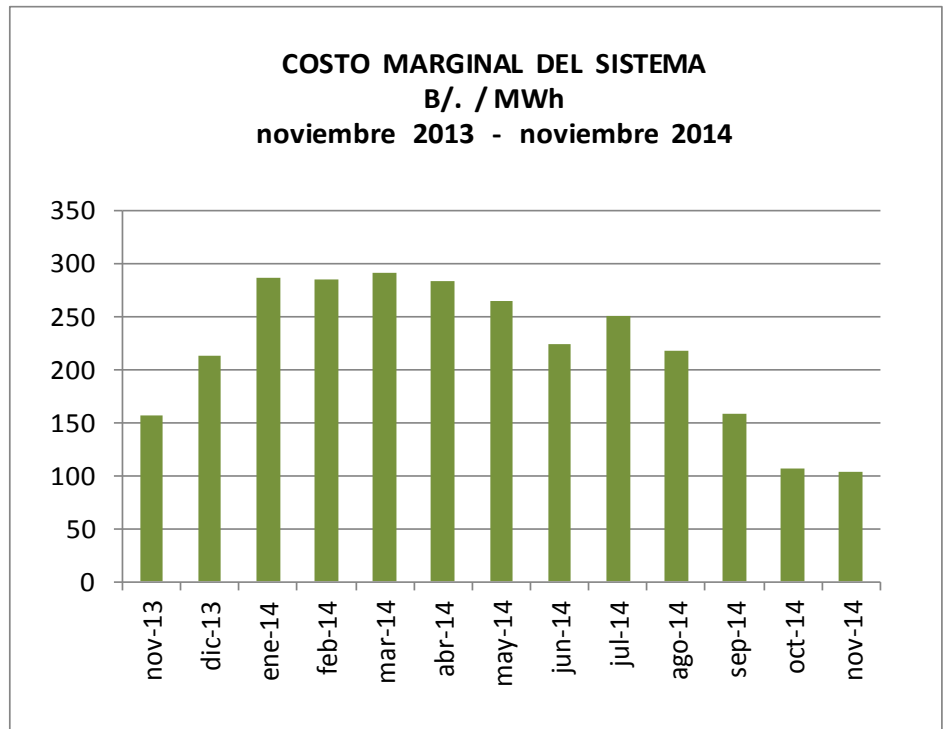
**VIII. PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE LA POTENCIA CONTRATADA**

	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL
	(B/. kW/mes)		
EDEMET	15.31	17.81	16.17
ENSA	10.90	17.21	14.88
EDECHI	9.80	12.11	10.74



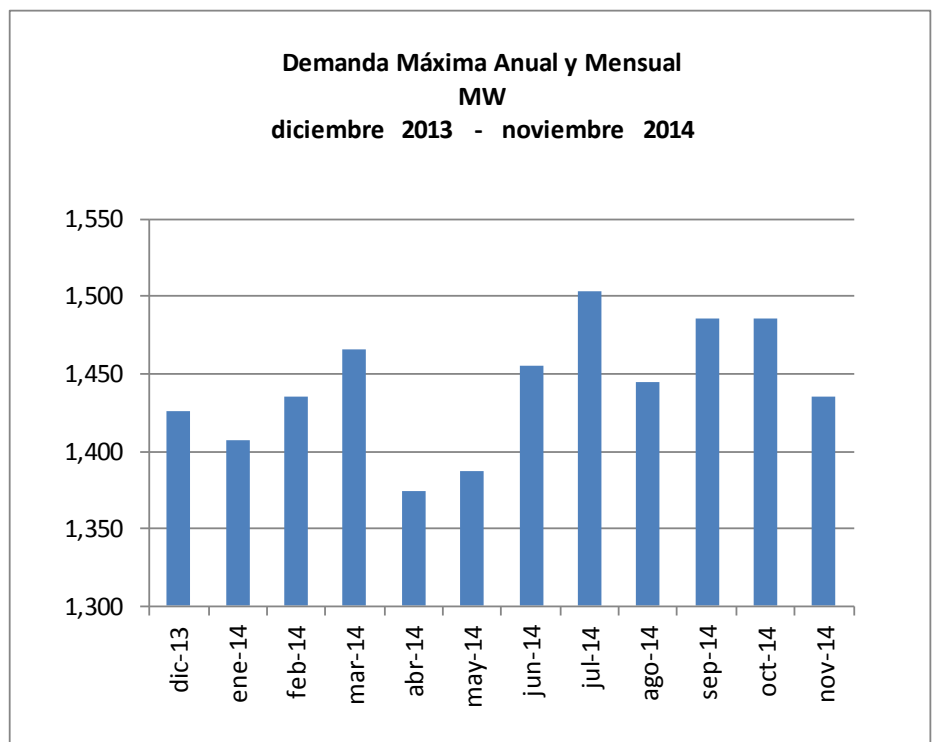
## IX. COSTO MARGINAL DEL SISTEMA

	<b>C M S</b>
	<b>B/. / MWh</b>
nov-13	157.50
dic-13	212.60
ene-14	286.00
feb-14	284.84
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



## X. DEMANDA MÁXIMA MENSUAL Y ANUAL

<b>mes</b>	<b>Demanda Máxima</b>
dic-13	1,425.56
ene-14	1,407.75
feb-14	1,435.35
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



## XI. COSTOS DE POTENCIA Y ENERGÍA CONTRATADA

NOVIEMBRE	EDEMET			ENSA		
	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	8,298,576.72	2,155,483.37	10,454,060.08	1,734,766.68	5,590,321.27	7,325,087.95
COSTO ENERGÍA (B/.)	21,586,188.71	5,760,096.44	27,346,285.14	1,133,126.71	12,038,723.77	13,171,850.48
COSTO TOTAL (B/.)	29,884,765.42	7,915,579.80	37,800,345.23	2,867,893.38	17,629,045.04	20,496,938.43
ENERGÍA (MWh)	294,426.84	24,988.99	319,415.83	138,846.77	116,393.73	255,240.51
MONÓMICO (B./MWh)	101.50	316.76	118.34	20.66	151.46	80.30

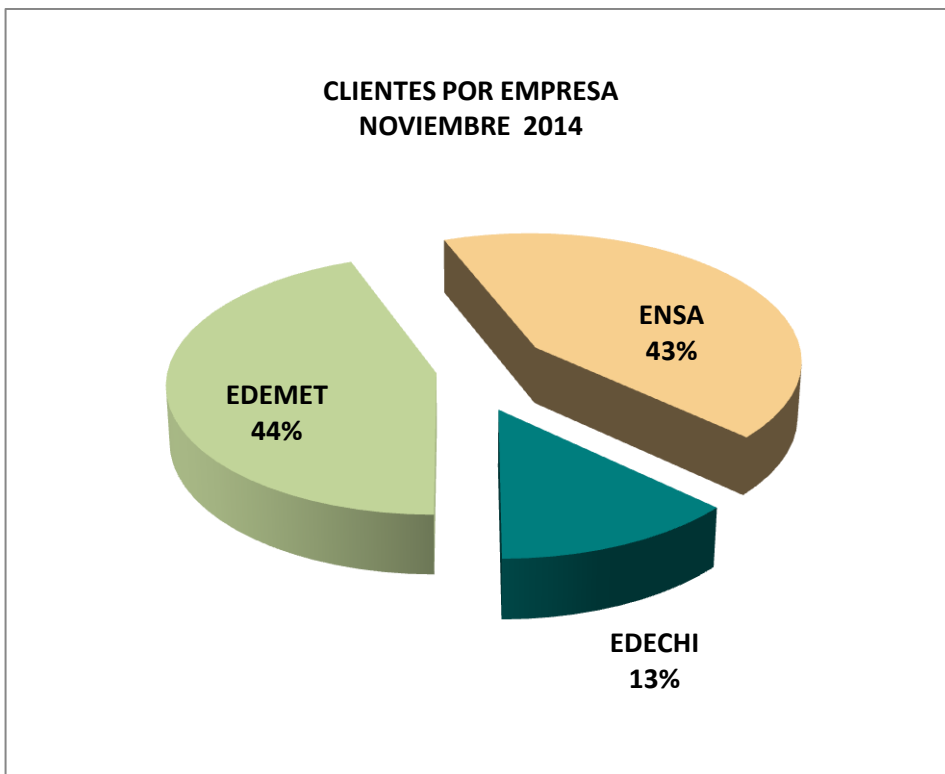
NOVIEMBRE	EDECHI			TOTAL		
	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	789,851.95	397,184.93	1,187,036.89	10,823,195.35	8,142,989.57	18,966,184.92
COSTO ENERGÍA (B/.)	4,310,559.65	1,081,566.45	5,392,126.10	27,029,875.07	18,880,386.65	45,910,261.72
COSTO TOTAL (B/.)	5,100,411.61	1,478,751.38	6,579,162.99	37,853,070.42	27,023,376.23	64,876,446.64
ENERGÍA (MWh)	49,058.21	7,980.25	57,038.47	482,331.82	149,362.98	631,694.80
MONÓMICO (B./MWh)	103.97	185.30	115.35	78.48	180.92	102.70

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

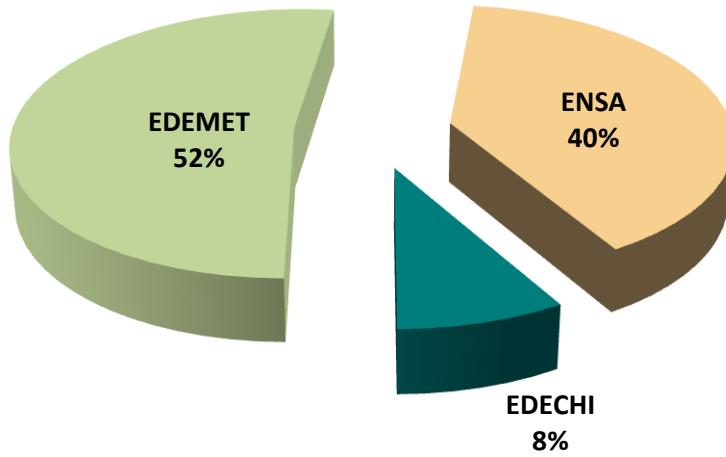
MWh	EDEMET	ENSA	EDECHI	TOTAL
Energía en Contratos	319,416	255,541	57,038	631,995
Energía en Ocasional	20,532	13,656	11	34,188
Total	339,948	269,197	57,050	666,183
% Mercado Ocasional	6.04%	5.07%	0.02%	5.13%

### XIII. CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA

	<b>NÚMERO DE CLIENTES</b>	<b>VENTAS (MWh)</b>	<b>INGRESOS Millones de Balboas</b>
EDEMET	420,003	328,761	63,112
ENSA	403,741	260,932	50,365
EDECHI	123,502	51,793	8,273
<b>TOTAL</b>	<b>947,246</b>	<b>641,486.00</b>	<b>121,750</b>



**VENTAS DE ENERGÍA POR EMPRESA  
NOVIEMBRE 2014**



**VENTAS DE ENERGÍA POR EMPRESA  
NOVIEMBRE 2014**

