

# ***Mercado Mayorista***

## 1. MERCADO MAYORISTA DE ELECTRICIDAD

El mercado mayorista es el ámbito en el cual actúan, por un lado los agentes productores (generadores, autogeneradores, cogeneradores e interconexiones internacionales) y por el otro, los agentes consumidores (distribuidores, grandes clientes y la exportación de energía), realizan sus transacciones comerciales de compra venta de energía y/o potencia. Dicho mercado incluye el Mercado de Contratos y el Mercado Ocasional.

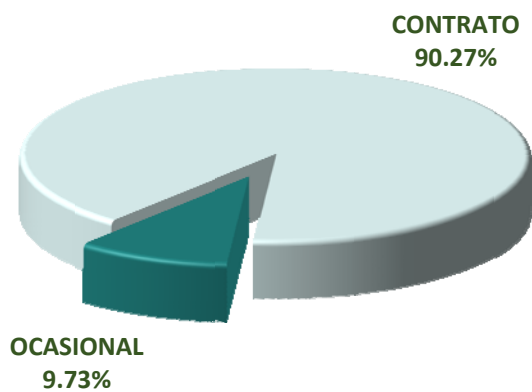
El **Mercado de contratos** es el conjunto de las transacciones de mediano y largo plazo de energía y/o potencia pactadas entre los agentes del mercado, en los cuales se acuerdan los términos y precios de la potencia y la entrega de energía.

El **Mercado ocasional** es el ámbito en el que se realizan transacciones horarias de energía y de potencia de oportunidad que permite considerar los excedentes y faltantes que surgen como consecuencia del despacho, los compromisos contractuales y los niveles de oferta y demanda de energía y potencia en un determinado momento.

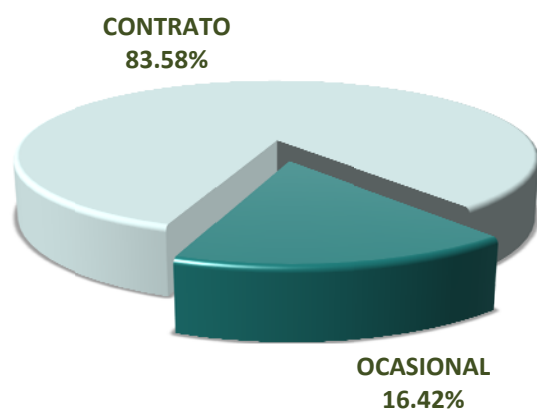
En el año 2011 el 90.27 % de la energía comprada por las distribuidoras (6,666,629.70 MWh), correspondió a energía adquirida a través de la vía contractual mientras que el 9.73 % restante de las compras, es decir 718,861.17 MWh fueron efectuadas en el mercado ocasional.

En los siguientes gráficos se presentan las compras por cada empresa de distribución, realizadas en el mercado de contratos y en el mercado ocasional durante el año 2011. De esto se desprende que en el mercado de contratos, EDEMET compró el 83.58 % de la energía en el mercado de contrato y el 16.42 % en el mercado ocasional, mientras que ENSA adquirió el 97.8 % de su energía por medio de contratos, siendo el 2.2 % obtenida del mercado de ocasión. En el caso de EDECHI el 98.07 % de su energía se obtuvo en el mercado de contratos y tan solo el 1.93 % en el mercado ocasional.

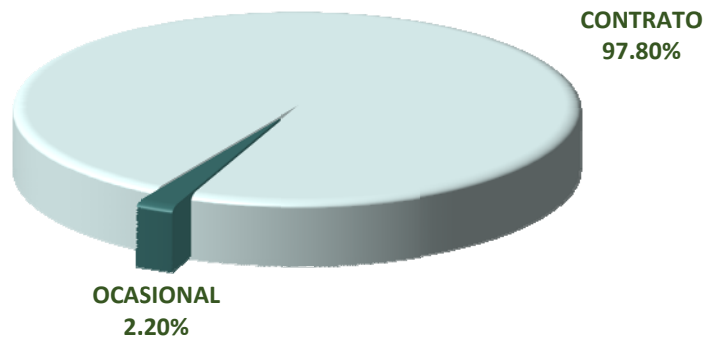
**GRÁFICO No. 35**  
**COMPRA TOTAL DE ENERGÍA**  
**POR PARTE DE LA DISTRIBUIDORAS**  
**2011**



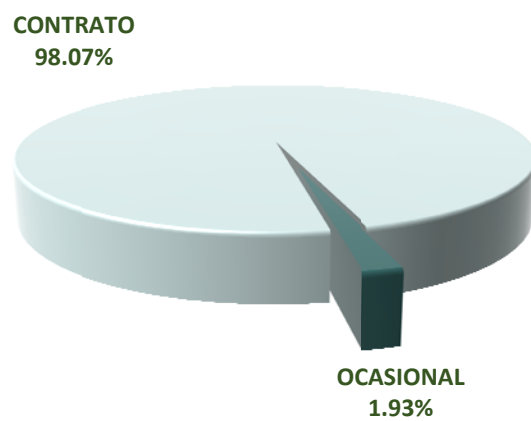
**GRÁFICO No. 36**  
**COMPRA TOTAL DE ENERGÍA DE EDEMET**  
**2011**



**GRÁFICO No. 37**  
**COMPRA TOTAL DE ENERGÍA DE ENSA**  
**2011**



**GRÁFICO No. 38**  
**COMPRA TOTAL DE ENERGÍA DE EDECHI**  
**2011**

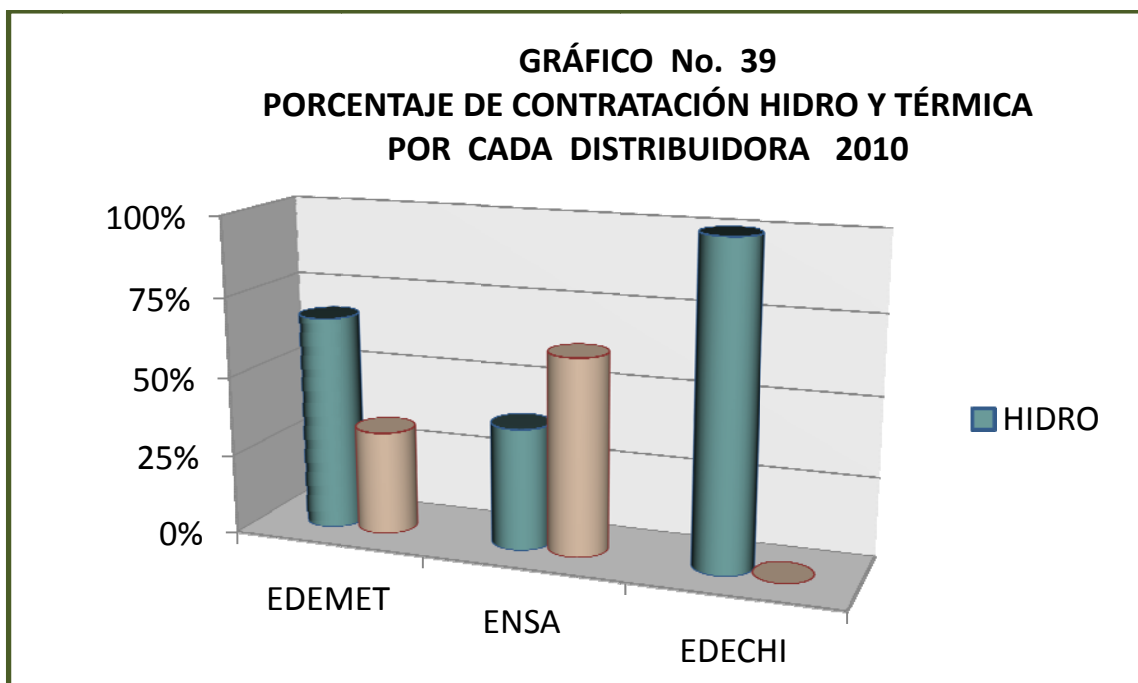


## Potencia firme contratada

La potencia firme total contratada por las empresas de distribución en 2011 fue de 1,043.42 MW. De éstos, 468.07 MW, o sea el 44.86 %, corresponden a los contratos suscritos por EDEMET, mientras que 490.97 MW, equivalentes al 47.05 %, corresponden a la empresa de distribución ENSA y 84.38 MW a EDECHI es decir, el 8.09 % restante.

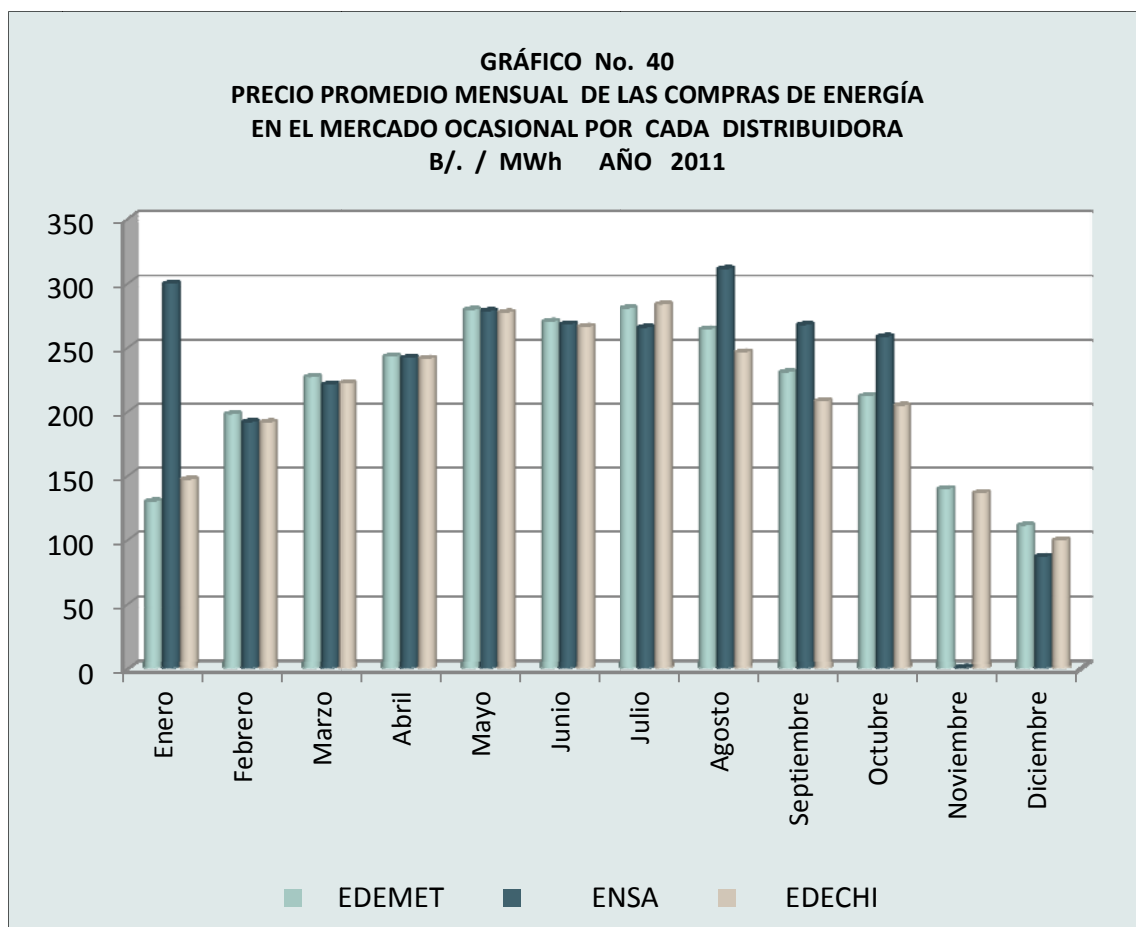
El 67.39 % de la potencia firme contratada por EDEMET corresponde a contratos con empresas de generación hidroeléctrica, mientras que el restante 32.61 % a la potencia firme suscrita en contratos con las empresas termoeléctricas.

ENSA contrató potencia firme con plantas hidroeléctricas en un 38.23 % y el restante 61.77 % con plantas termoeléctricas. La empresa de distribución EDECHI contrató el 100 % de su potencia firme con empresas de generación hidroeléctrica. Estos niveles de contratación por tipo de planta, se ilustra en el gráfico No. 39.



## Precio del mercado ocasional

En el gráfico No. 40 se presenta el precio promedio mensual de la energía en el mercado ocasional para cada empresa de distribución en 2011.



El precio horario de la energía en el mercado ocasional varió pronunciadamente, como es usual (ver gráfico No. 41). El valor máximo de este precio, alcanzó los 368.79 Balboas por MWh. El precio promedio anual del mercado ocasional fue de 218.69 Balboas por MWh.

En el gráfico No. 42 se presenta la curva de duración de precios de la energía en el mercado ocasional, la cual se obtiene de los valores del gráfico No. 41 ordenados de manera decreciente. La curva de duración de precios es útil para analizar la probabilidad de que los precios de la energía en el mercado ocasional superen un determinado valor. Del gráfico en mención se obtiene que durante 1,951 horas, es decir un 22 % del año, el precio de mercado ocasional osciló entre 291.12 y 260.94 Balboas por MWh.

**GRÁFICO No. 41**  
**PRECIO HORARIO DE LA ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL**  
**Año 2011 (B./ MWh)**

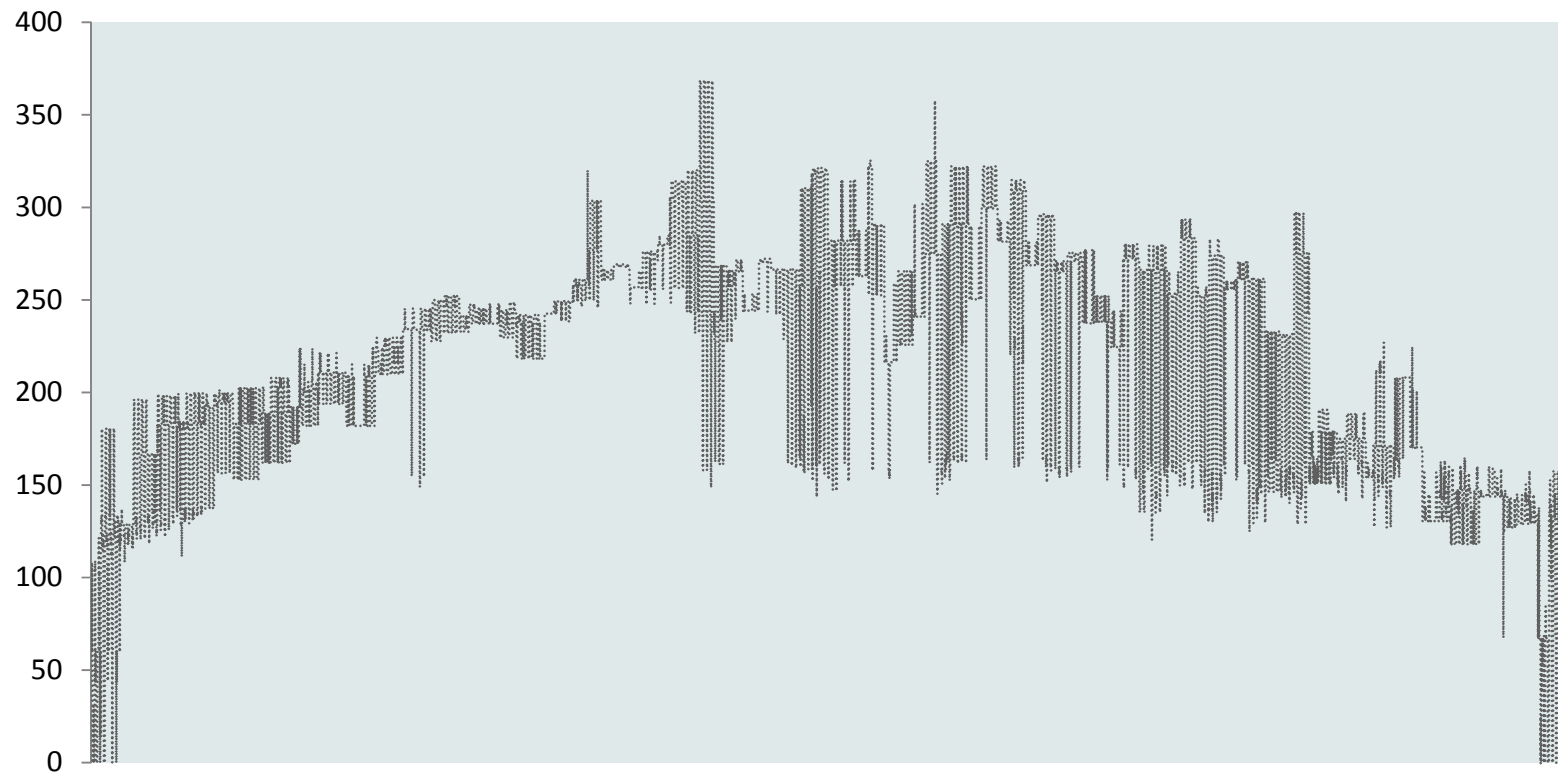
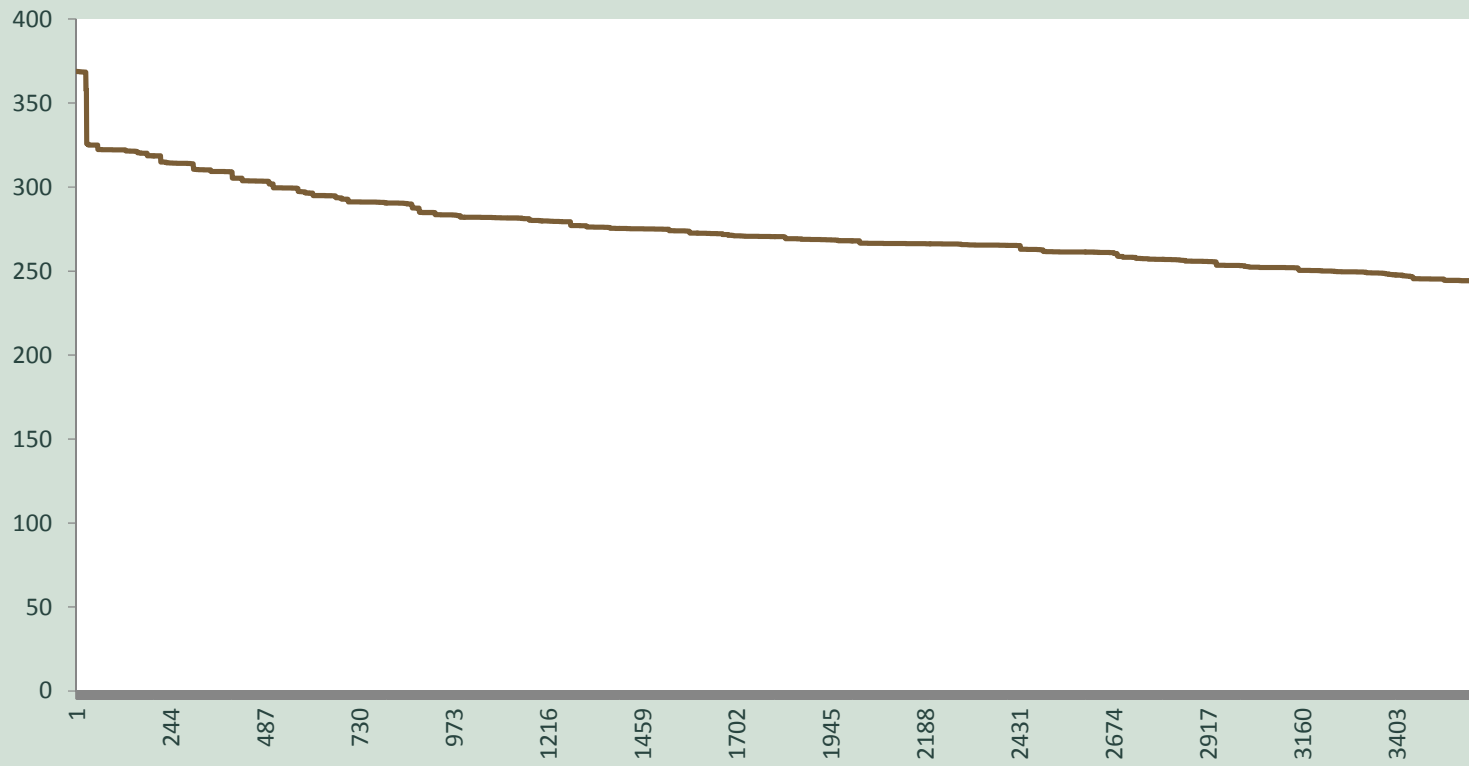




GRÁFICO No. 42  
DURACIÓN DEL PRECIO HORARIO EN EL MERCADO OCASIONAL  
Año 2011 (B./ MWh)



**CUADRO No. 27**  
**POTENCIA FIRME CONTRATADA**  
**MW**  
**2011**

<b>GENERADORA</b>	<b>EDEMET</b>	<b>%</b>	<b>ENSA</b>	<b>%</b>	<b>EDECHI</b>	<b>%</b>	<b>TOTAL</b>	<b>%</b>
ENEL FORTUNA	93.23		135.00		29.17		257.40	
AES PANAMA	190.70		48.72		52.00		291.42	
ESEPSA	11.44						11.44	
SALTOS DEL FRANCOLÍ					0.71		0.71	
PASO ANCHO			4.00				4.00	
IDEAL	20.07						20.07	
LOS ESTRECHOS					2.50		2.50	
<b>SUBTOTAL HIDRO</b>	<b>315.44</b>	<b>67.39</b>	<b>187.72</b>	<b>38.23</b>	<b>84.38</b>	<b>100.00</b>	<b>587.54</b>	<b>56.31</b>
BAHÍA LAS MINAS			108.00				108.00	
PAN AM			60.00				60.00	
ACP	18.00		40.00				58.00	
PEDREGAL POWER	32.00		15.00				47.00	
GENA	46.00		30.00				76.00	
I D B	37.35		24.90				62.25	
TERCARIBE	19.28		22.50				41.78	
SIGSA			2.85				2.85	
<b>SUBTOTAL TÉRMICA</b>	<b>152.63</b>	<b>32.61</b>	<b>303.25</b>	<b>61.77</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>455.88</b>	<b>43.69</b>
<b>TOTAL</b>	<b>468.07</b>	<b>100.00</b>	<b>490.97</b>	<b>100.00</b>	<b>84.38</b>	<b>100.00</b>	<b>1,043.42</b>	<b>100.00</b>

**CUADRO No. 29**  
**PRECIO PROMEDIO MENSUAL DE LA ENERGÍA COMPRADA EN EL MERCADO OCASIONAL**  
**2011**

MES	EDEMET			ENSA			EDECHI		
	MWh	Balboas	B/. /MWh	MWh	Balboas	B/. /MWh	MWh	Balboas	B/. /MWh
Enero	39,954.40	5,178,326	129.61	261.20	78,197	299.38	227.57	33,394	146.74
Febrero	9,548.13	1,887,359	197.67	4,282.15	820,181	191.53	186.34	35,639	191.26
Marzo	20,756.48	4,704,187	226.64	4,943.86	1,091,340	220.75	209.76	46,500	221.68
Abril	28,219.84	6,846,811	242.62	10,706.13	2,586,632	241.60	194.85	46,960	241.01
Mayo	105,481.73	29,435,880	279.06	22,276.42	6,193,673	278.04	220.80	61,152	276.96
Junio	88,183.12	23,798,402	269.87	18,599.15	4,981,832	267.85	219.83	58,441	265.85
Julio	42,961.15	12,037,725	280.20	1,760.56	466,896	265.20	996.61	282,320	283.28
Agosto	56,907.78	15,016,830	263.88	134.71	41,872	310.83	1,296.74	318,960	245.97
Septiembre	56,603.26	13,037,487	230.33	228.34	61,038	267.31	1,312.07	272,700	207.84
Octubre	63,960.53	13,539,096	211.68	9.35	2,412	257.97	1,613.84	329,729	204.31
Noviembre	45,581.26	6,354,197	139.40	0.00	0	0.00	1,635.48	222,781	136.22
Diciembre	85,999.06	9,539,463	110.93	359.06	31,100	86.62	3,029.61	300,967	99.34
<b>TOTAL</b>	<b>644,156.74</b>	<b>141,375,762.62</b>		<b>63,560.93</b>	<b>16,355,172.41</b>		<b>11,143.50</b>	<b>2,009,543.31</b>	



Hidro Candela No. 09-11	0.03	0.05	0.05	0.04	0.09	0.18								0.45
Hidro Caldera No. 05-11	0.88	1.35	1.67	1.41	2.83	5.41								13.54
ESEPSA No.04-11	0.40	0.40	0.71	0.48	1.13	3.37								6.49
Fortuna No.03-11	30.01	52.88	50.75	38.60	6.81									179.04
HIDRO BOQUERON	0.18	0.59	0.88	1.11	1.74	1.93								6.43
ISTMUS No. 10-11	0.45	1.26	1.79	2.18	4.11	5.06								14.84
ESEPSA Dolega No.04-11	0.19	0.37	0.52	0.63	0.93	1.53								4.17
ESEPSA No.04-11	0.13	0.26	0.33	0.39	0.48	0.66								2.25
ESEPSA No.04-11	0.53	1.50	1.69	1.82	2.05	3.11								10.70
Pedregalito No.07-11				0.81	0.21									1.02
ESEPSA (La Yeguada)							2.24	2.34	2.04	2.35	2.74	1.80		13.51
ACP No. 50-11 Motores							14.10	16.35	8.98	5.56	6.12	2.88		53.99
ACP No. 50-11 Hidro							4.87	3.56	1.17	2.38	5.45	7.95		25.38
Hidro Caldera No. 52-11							5.42	5.65	6.29	7.92	7.55	4.02		36.86
Pedregalito No.53-11							1.29		3.68	8.11	7.75	0.62		21.45
Rio Chico No. 54-11										1.32	4.93	0.40		6.65
Alternegy No. 55-11							10.05	8.70	12.66	6.43	9.91	8.00		55.76
Bontex No. 56-11											0.29	0.13		0.42
Istmus No. 57-11							5.33	4.60	4.93	6.04	6.58	3.68		31.16
IDB No. 59-11							8.19	5.50	7.61	6.00	5.22	0.93		33.44
Pedregal No. 60-11							15.44	14.16	11.50	6.24	5.11	7.19		59.63
ESEPSA No. 49-11							2.36	1.82	2.56	2.82	2.49	1.10		13.15
ESEPSA No. 49-11							1.00	0.95	0.83	0.95	1.19	0.76		5.69
ESEPSA No. 49-11							0.58	0.60	0.62	0.56	0.78	0.49		3.63
<b>TOTAL</b>	<b>248.78</b>	<b>267.54</b>	<b>285.13</b>	<b>272.90</b>	<b>213.67</b>	<b>217.63</b>	<b>262.38</b>	<b>261.03</b>	<b>249.82</b>	<b>246.33</b>	<b>246.16</b>	<b>230.96</b>		<b>3,002.31</b>

**CUADRO No. 31**  
**ENERGÍA COMPRADA EN MERCADO OCASIONAL POR EDEMET (GWh)**

<b>EMPRESA</b>	<b>ENE</b>	<b>FEB</b>	<b>MAR</b>	<b>ABR</b>	<b>MAY</b>	<b>JUN</b>	<b>JUL</b>	<b>AGO</b>	<b>SEP</b>	<b>OCT</b>	<b>NOV</b>	<b>DIC</b>	<b>TOTAL</b>
ESEPSA	1.32	0.28	0.21	0.14	1.41	0.74	1.25	1.39	0.85	0.44	0.29	0.05	8.38
ELEKTRA NORESTE, S.A.	0.08												0.08
FORTUNA, S.A.	15.99	0.36	0.16	0.13	8.56	10.18	11.71	16.46	13.73	5.91	8.37	22.97	114.56
AES PANAMA, S.A.	8.03	0.83	0.32	0.54	2.76	1.18	0.26	1.66	0.90	22.49	20.99	39.86	99.82
BLM	0.00	0.59	5.95	8.44	31.17	21.92	10.65	5.19	11.84	9.51	0.09	1.66	107.02
PAN-AM	0.33	0.58	0.92	1.76	3.43	2.13	0.98	0.84	0.71	0.55	0.38		12.64
PEDREGAL POWER Co.	2.84	1.39	1.46	3.05	8.53	7.05	0.13	0.28	0.04				24.77
EGESA	2.10	3.22	3.83	7.00	31.02	21.93	5.86	0.13	0.05	0.87	0.09	0.01	76.10
ACP	4.35	0.49	1.46	1.46	4.26	10.43	8.16	11.15	6.86	4.91	0.07	0.00	53.61
HIDRO PANAMA	0.25	0.09	0.10	0.12	0.55	0.66	0.73	1.20	1.26	1.02	0.56	0.60	7.15
HIDRO CANDELA	0.04	0.00	0.00	0.00						0.01	0.03	0.08	0.17
Isthmus Hydro Power	0.58	0.05	0.04	0.03	0.03		0.27	0.58	0.56	0.32			2.47
CANOPO	0.02					0.01	0.03	0.04	0.08	0.06	0.07	0.09	0.40
IDB	1.48	0.77	1.60	2.84	6.01	4.05							16.74
Térmica del Caribe, S.A.	0.99	0.50	0.81	1.36	3.55	1.79	0.76	0.75	0.36	0.53	0.22		11.61
Generadora del	0.01	0.13	0.04		0.16	0.51	0.62	9.56	10.00	6.38	0.68	0.00	28.09
Salto del Francolí		0.02	0.05	0.07	0.32	0.54	0.46	0.48	0.66	0.74	0.65	0.79	4.78
Caldera Energy Corp	1.31	0.05	0.03	0.00									1.40
Hidro Boquerón	0.20	0.02	0.01	0.00			0.59	0.69	0.73	0.81	0.67	0.95	4.68
Paso Ancho	0.02	0.05	0.04	0.05	0.16	0.25	0.21	0.25	0.24	0.34	0.28	0.51	2.39
Ideal Panamá										0.01	2.39	4.98	7.38
Alternegy		0.11	0.68	1.22	3.51	4.74		0.00					10.26
Hidroiberica							0.02	0.49	0.74	1.07	0.89	1.35	4.56
<b>TOTAL</b>	<b>39.95</b>	<b>9.55</b>	<b>17.71</b>	<b>28.22</b>	<b>105.42</b>	<b>88.13</b>	<b>42.68</b>	<b>51.15</b>	<b>49.60</b>	<b>55.98</b>	<b>36.74</b>	<b>73.90</b>	<b>599.02</b>

**CUADRO No. 32**  
**ENERGÍA COMPRADA EN CONTRATOS POR ENSA (GWh)**

<b>EMPRESA</b>	<b>ENE</b>	<b>FEB</b>	<b>MAR</b>	<b>ABR</b>	<b>MAY</b>	<b>JUN</b>	<b>JUL</b>	<b>AGO</b>	<b>SEP</b>	<b>OCT</b>	<b>NOV</b>	<b>DIC</b>	<b>TOTAL</b>
ACP	0.00	3.59	1.18	7.29	10.50	3.20	6.49	6.14	8.56	10.06	7.00	9.39	<b>73.39</b>
AES PANAMA	22.56	20.82	24.50	23.71	24.91	23.69	26.95	25.02	25.55	23.21	21.62	21.74	<b>284.29</b>
BAHIA LAS MINAS	61.03	55.39	63.51	59.28	60.48	59.72	57.52	59.55	55.42	57.15	53.29	53.40	<b>695.74</b>
CALDERA ENERGY	0.00	0.00	0.00	0.01	0.21	0.05	0.14	0.05	0.10	0.00	0.00	0.00	<b>0.57</b>
CANOPO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	<b>0.01</b>
EGESA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	<b>0.04</b>
ESEPSA	0.54	0.49	0.56	0.54	0.78	0.59	0.77	0.67	0.68	0.51	0.47	0.47	<b>7.08</b>
FORTUNA	45.21	41.03	47.05	44.42	47.61	44.24	42.46	44.05	41.85	42.38	39.69	39.55	<b>519.54</b>
GENA	16.95	15.39	17.64	16.47	16.67	16.59	15.92	16.52	15.39	15.88	14.80	14.83	<b>193.05</b>
HIDRO CANDELA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	<b>0.01</b>
HIDRO PANAMA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.01	0.02	0.01	0.02	0.00	0.00	0.00	<b>0.09</b>
I D B	14.07	12.77	14.64	13.67	13.90	13.79	13.70	13.82	13.05	13.18	12.29	12.31	<b>161.20</b>
ISTMUS	0.00	0.00	0.00	0.01	0.24	0.06	0.17	0.08	0.09	0.00	0.00	0.00	<b>0.65</b>
PANAM	36.73	33.34	38.23	35.69	36.54	36.00	35.11	35.92	33.53	34.40	32.07	32.14	<b>419.69</b>
PEDREGAL	10.74	11.28	12.94	12.08	12.22	12.17	11.73	12.17	11.66	11.64	10.86	10.88	<b>140.37</b>
TER. CARIBE	18.57	16.85	19.32	18.03	18.48	18.17	17.90	18.22	16.94	17.39	16.21	16.25	<b>212.33</b>
HIDRO BOQUERON							0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	<b>0.01</b>
PASO ANCHO							0.00	0.00	0.00	1.85	1.77	1.79	<b>5.40</b>
TERNOR	2.62	2.40	2.78	2.83	2.86	2.21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	<b>15.70</b>
SIGSA	0.00						2.67	2.80	2.71	2.80	2.68	2.56	<b>16.22</b>
<b>TOTAL</b>	<b>229.03</b>	<b>213.35</b>	<b>242.35</b>	<b>234.02</b>	<b>245.49</b>	<b>230.49</b>	<b>231.55</b>	<b>235.04</b>	<b>225.55</b>	<b>230.45</b>	<b>212.75</b>	<b>215.31</b>	<b>2,745.38</b>

**CUADRO No. 33**  
**ENERGÍA COMPRADA EN MERCADO OCASIONAL POR ENSA (GWh)**

EMPRESA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
EDEMET	-0.22	-0.39											-0.61
EDECHI	-0.01	-0.01			0.00								-0.02
ESEPSA	0.00	-0.01	0.08	0.05	0.09	0.07	0.33	0.41	0.48	0.56	0.45	0.27	2.79
FORTUNA	-0.53	-0.80	0.28	0.14	0.11	1.56	1.78	1.72	2.11	0.26	0.41	0.43	7.46
AES	-1.39	-2.34	1.49	1.93	3.33	1.47	0.03	0.01	0.55	1.40	2.07	1.76	10.33
BLM	-0.25	-0.03	0.47	0.30	0.68	0.91	0.16	0.31	0.00			0.02	2.57
PANAM	-0.01	-0.04	0.35	0.47	0.41	0.41	0.27	0.25	0.25	0.33	0.15	0.12	2.96
PEDREGAL	0.00	-0.03	0.22	0.22	0.01	0.01	0.00	0.02	0.12	0.32	0.21	0.13	1.24
EGESA	0.00	0.00	0.01	0.07	0.00	0.04	1.02	1.04	0.22	0.30	0.45	0.23	3.38
ACP	-0.01		0.95	0.77	0.37	0.16	1.66	1.62	1.67	1.03	0.62	0.51	9.36
HIDRO PANAMA	0.00		0.01	0.01	0.02	0.02	0.13	0.17	0.27	0.15	0.06	0.05	0.90
HIDRO CANDELA			0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.00	0.06
ISTMUS	0.00		0.05	0.06	0.08	0.06	0.22	0.19	0.24	0.30	0.20	0.14	1.53
CANOPO				0.00		0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.00	0.06
IDB	-0.12	-0.10	0.20	0.22	0.07	0.13	0.01	0.03	0.22	0.28	0.26	0.13	1.34
TER. DEL CARIBE	-0.08	-0.17	0.07	0.30	0.20	0.33	0.10	0.08	0.10	0.21	0.15	0.09	1.39
GENA	-0.29	-0.27			0.02	0.05	0.00		0.00			0.00	-0.49
SALTOS DE FRANCC	-0.01	-0.02										0.00	-0.04
CALDERA ENERGY	0.00	0.00	0.04	0.06	0.11	0.09	0.28	0.21	0.36	0.47	0.41	0.22	2.24
BONTEX											0.00	0.00	0.00
HIDRO BOQUERON									0.04	0.05	0.04	0.03	0.17
PASO ANCHO									0.01	0.02	0.02	0.01	0.06
PTP	-0.03	-0.01											-0.04
<b>TOTAL</b>	<b>-2.96</b>	<b>-4.20</b>	<b>4.23</b>	<b>4.59</b>	<b>5.51</b>	<b>5.31</b>	<b>6.02</b>	<b>6.07</b>	<b>6.66</b>	<b>5.72</b>	<b>5.540</b>	<b>4.17</b>	<b>46.65</b>



**CUADRO No. 34**  
**ENERGÍA COMPRADA EN CONTRATOS POR EDECHI (GWh)**

<b>EMPRESA</b>	<b>ENE</b>	<b>FEB</b>	<b>MAR</b>	<b>ABR</b>	<b>MAY</b>	<b>JUN</b>	<b>JUL</b>	<b>AGO</b>	<b>SEP</b>	<b>OCT</b>	<b>NOV</b>	<b>DIC</b>	<b>TOTAL</b>
PTP N° 01-00 Y 05-04	1.33	1.25	1.39	1.37	1.43	1.43	1.48	1.51	1.45	1.45	1.36	1.36	16.80
PTP N° 001-99 Y 06-04	0.42	0.40	0.44	0.47	0.50	0.50	0.49	0.52	0.48	0.50	0.46	0.46	5.63
Arkopal No.10-05	0.10	0.09	0.08	0.06	0.03	0.05	0.13	0.15	0.16	0.16	0.16	0.15	1.30
AES No.13-05 (16, 17, 29)	8.15	7.67	8.51	8.45	8.66	8.29	8.39	8.40	8.35	7.98	8.21	8.63	99.70
Fortuna No. 15-05	7.20	6.76	7.51	7.46	7.64	7.32	7.40	7.41	7.37	7.04	7.24	7.62	87.97
Saltos de Francolí No. 18-06	0.36	0.34	0.38	0.38	0.39	0.37	0.38	0.38	0.37	0.36	0.37	0.39	4.46
AES No. 19-06 (35)							18.42	18.46	18.35	17.52	18.02	18.96	109.73
Fortuna No. 15-05	5.91	5.69	6.22	6.19	6.55	6.27	6.34	6.52	6.26	6.32	5.91	6.37	74.54
Fortuna No.14-05 Tras	25.30	23.66	26.38	26.17	26.61	25.49							153.60
ESEPSA No. 62-11							0.34	0.36	0.31	0.36	0.34	0.28	1.99
ACP No. 63-11 Motores							0.89	1.07	0.54	0.34	0.41	0.29	3.54
ACP No. 63-11							0.75	0.55	0.18	0.37	0.83	1.22	3.89
Hidro Caldera No. 65-11							0.74	0.87	0.97	1.01	0.81	0.61	4.99
Pedregalito No.66-11							0.15		0.56	0.82	0.70	0.09	2.33
Rio Chico No. 67-11										0.12	0.43	0.06	0.61
Alternegy No. 68-11							1.05	1.13	1.56	0.59	0.85	1.04	6.22
Bontex No. 69-11											0.02	0.02	0.04
Istmus No. 70-11							0.49	0.51	0.50	0.51	0.54	0.42	2.96
IDB No. 72-11							0.63	0.39	0.52	0.36	0.34	0.11	2.35
Pedregal No. 73-11							0.79	0.74	0.59	0.27	0.33	0.68	3.38
ESEPSA No. 62-11							0.36	0.28	0.39	0.43	0.34	0.17	1.98
ESEPSA No. 62-11							0.15	0.15	0.13	0.14	0.14	0.12	0.83
ESEPSA No. 62-11							0.09	0.09	0.10	0.09	0.10	0.08	0.54
<b>TOTAL</b>	<b>48.78</b>	<b>45.86</b>	<b>50.90</b>	<b>50.54</b>	<b>51.80</b>	<b>49.71</b>	<b>49.46</b>	<b>49.46</b>	<b>49.13</b>	<b>46.71</b>	<b>47.91</b>	<b>49.11</b>	<b>589.39</b>

**CUADRO No. 35**  
**ENERGÍA COMPRADA EN MERCADO OCASIONAL POR EDECHI (GWh)**

<b>EMPRESA</b>	<b>ENE</b>	<b>FEB</b>	<b>MAR</b>	<b>ABR</b>	<b>MAY</b>	<b>JUN</b>	<b>JUL</b>	<b>AGO</b>	<b>SEP</b>	<b>OCT</b>	<b>NOV</b>	<b>DIC</b>	<b>TOTAL</b>
ESEPSA	0.01	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.03	0.02	0.01	0.01	0.00	0.12
FORTUNA, S.A.	0.07	0.02	0.01	0.00	0.02	0.02	0.25	0.36	0.31	0.18	0.31	0.80	2.34
AES PANAMA, S.A.	0.04	0.01	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01	0.02	0.02	0.48	0.73	1.38	2.70
BLM	0.00	0.01	0.06	0.05	0.06	0.06	0.26	0.11	0.26	0.22	0.00	0.05	1.15
PAN-AM	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.01	0.01	0.02		0.13
PEDREGAL POWER Co.	0.02	0.03	0.02	0.02	0.02	0.02	0.00	0.00	0.00		0.00		0.14
EGESA	0.02	0.04	0.04	0.05	0.07	0.05	0.13	0.00	0.00	0.02	0.00	0.00	0.43
ACP	0.02	0.02	0.02	0.01	0.01	0.03	0.20	0.23	0.13	0.11	0.00	0.00	0.80
HIDRO PANAMA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.02	0.03	0.02	0.02	0.02	0.14
HIDRO CANDELA	0.00	0.00	0.00	0.00						0.00	0.00	0.00	0.00
Isthmus Hydro Power Corp.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.01	0.01	0.01	0.01			0.04
CANOPO	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01
IDB	0.01	0.02	0.02	0.02	0.01	0.01					0.00		0.09
Térmica del Caribe, S.A.	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.00	0.02	0.01	0.01	0.01	0.01		0.12
Generadora del Atlántico	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.01	0.21	0.20	0.16	0.02	0.00	0.60
Salto del Francolí		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.03	0.10
Caldera Energy Corp	0.01	0.00	0.00	0.00									0.01
Hidro Boquerón	0.00	0.00	0.00	0.00			0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.03	0.12
Paso Ancho	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.01	0.00	0.01	0.01	0.02	0.06
Ideal Panamá										0.00	0.09	0.18	0.27
Alternegy		0.00	0.01	0.01	0.01	0.01							0.04
Hidroibérica							0.00	0.01	0.02	0.02	0.03	0.04	0.13
<b>TOTAL</b>	<b>0.23</b>	<b>0.19</b>	<b>0.21</b>	<b>0.19</b>	<b>0.22</b>	<b>0.22</b>	<b>0.99</b>	<b>1.07</b>	<b>1.04</b>	<b>1.31</b>	<b>1.31</b>	<b>2.55</b>	<b>9.53</b>