

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 2010 el 97.49 % de la energía comprada por las distribuidoras correspondió a energía comprada en contratos (3,301,249.40 GWh), mientras que el 2.51 % restante de las compras, es decir 84,873.17 GWh fueron efectuadas en el mercado ocasional.

A diferencia de años anteriores, en el primer semestre de 2010 estas proporciones observaron un notable cambio, debido a la celebración de contratos de compra de excedente de energía.¿

En los siguientes gráficos se presentan las compras por cada empresa de distribución, realizadas en el mercado de contratos y en el mercado ocasional. De esto se desprende que en el mercado de contratos, EDEMET compró el 96.73 % de su energía, mientras que el 3.27 % la adquirió en el mercado ocasional. ENSA llevó a cabo el 98.09 % de sus

compras de energía mediante contratos y 1.91 % en el ocasional. En el caso de EDECHI el 99.16 % de su energía se obtuvo en el mercado de contratos y el restante 0.84 % en el mercad ocasional.

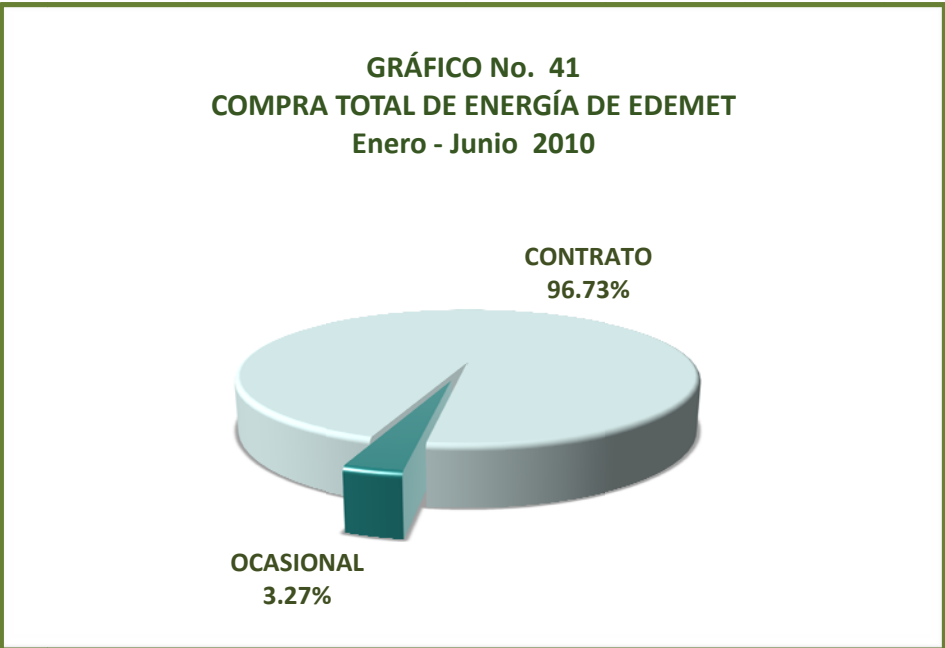
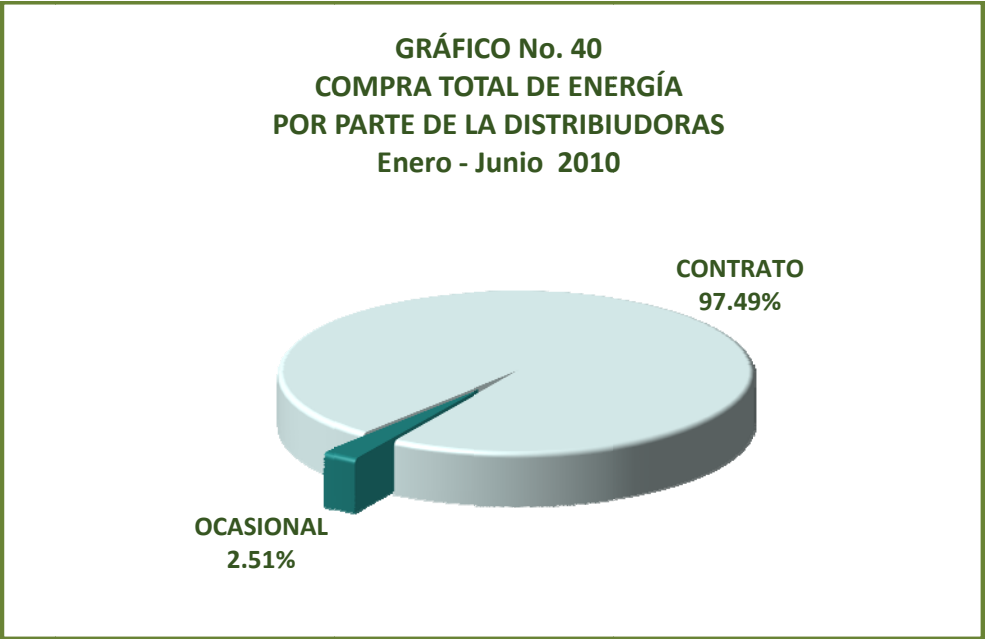


GRÁFICO No. 42
COMPRA TOTAL DE ENERGÍA DE ENSA
Enero - Junio 2010

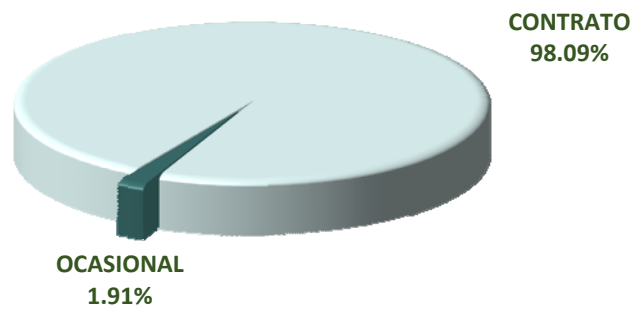
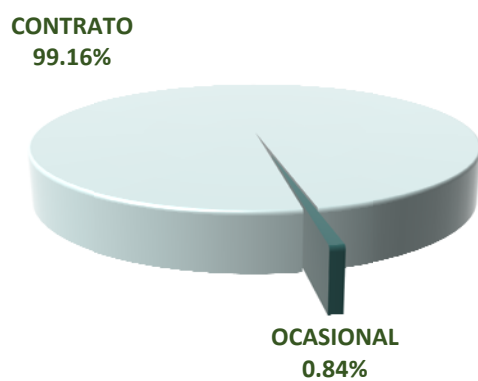


GRÁFICO No. 43
COMPRA TOTAL DE ENERGÍA DE EDECHI
Enero - Junio 2010

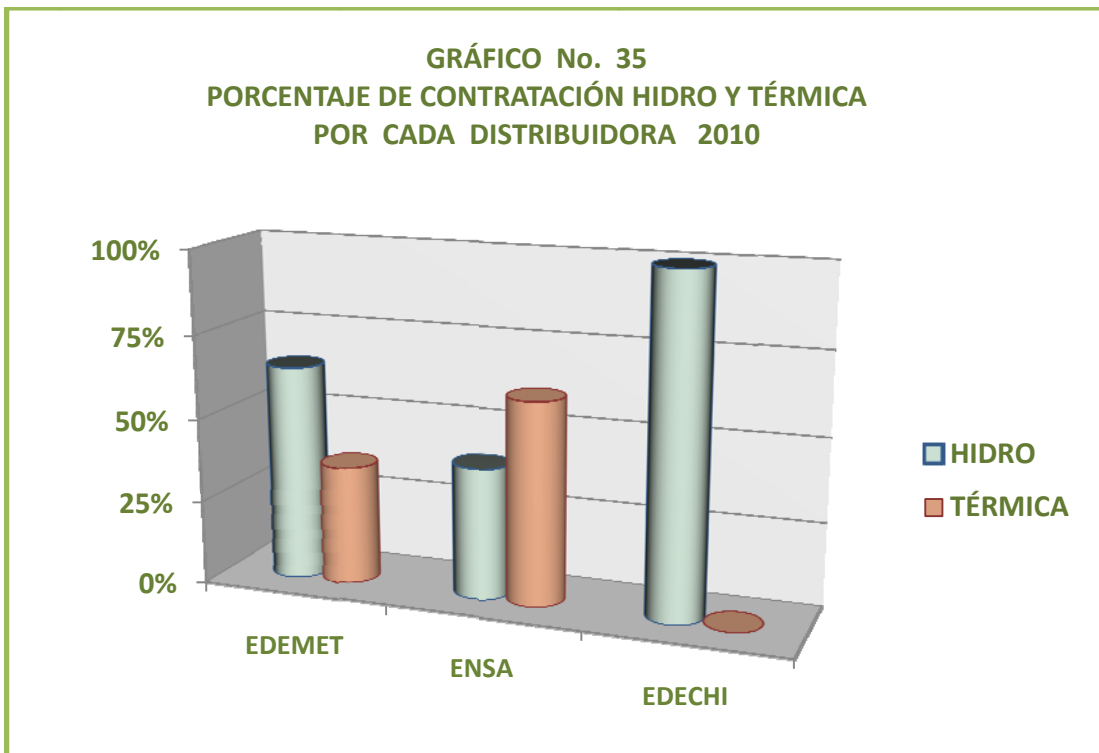


Potencia firme contratada

La potencia firme contratada por las empresas de distribución en 2010 fue de 914.91 MW. De éstos, 353.36 MW, o sea el 38.62 %, corresponden a los contratos suscritos por EDEMET, mientras que 479.44 MW, equivalentes al 52.40 %, corresponden a la empresa de distribución ENSA y 82.11 MW a EDECHI es decir, el 8.97 % restante.

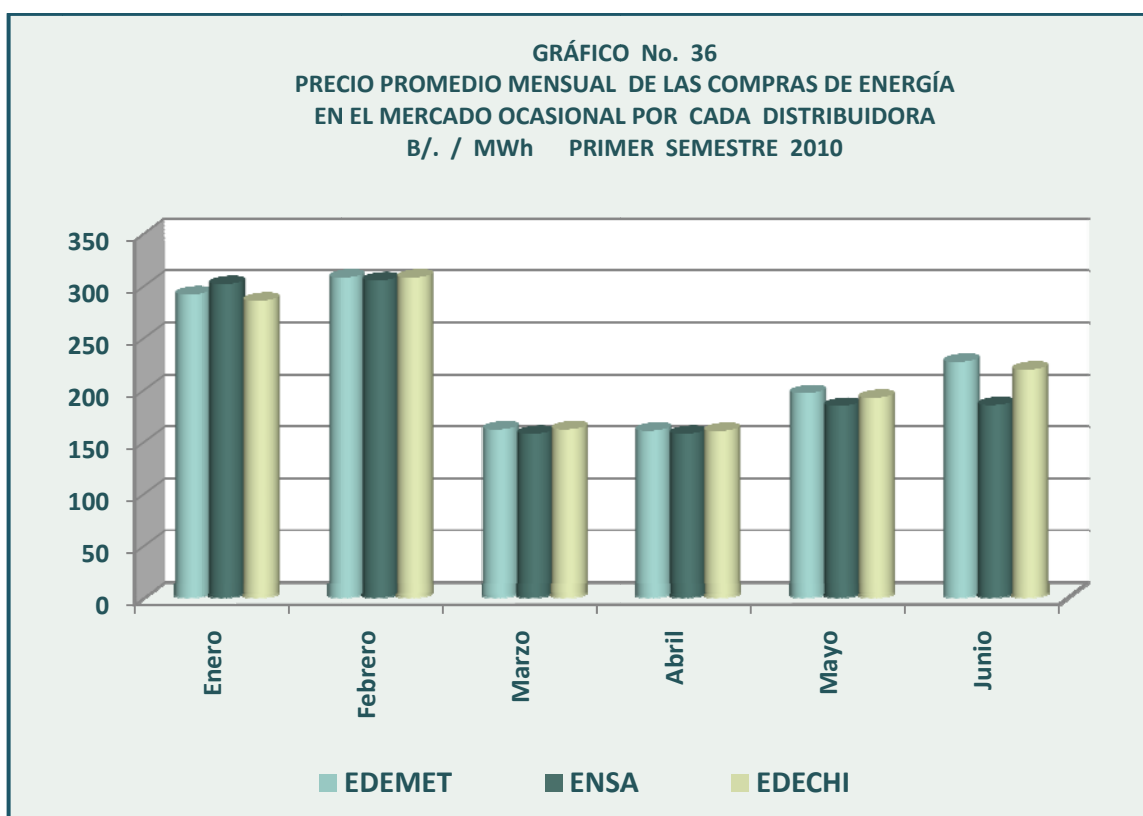
El 64.45 % de la potencia firme contratada por EDEMET corresponde a contratos con empresas de generación hidroeléctrica, mientras que el restante 35.55 % a la potencia firme suscrita en contratos con las empresas termoeléctricas.

ENSA contrató potencia firme con plantas hidroeléctricas en un 39.35 % y el restante 60.65 % 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 ilustran en el gráfico No. 35.



Precio del mercado ocasional

En el gráfico No. 36 se presenta el precio promedio mensual de la energía en el mercado ocasional para cada empresa de distribución durante el primer semestre de 2010.



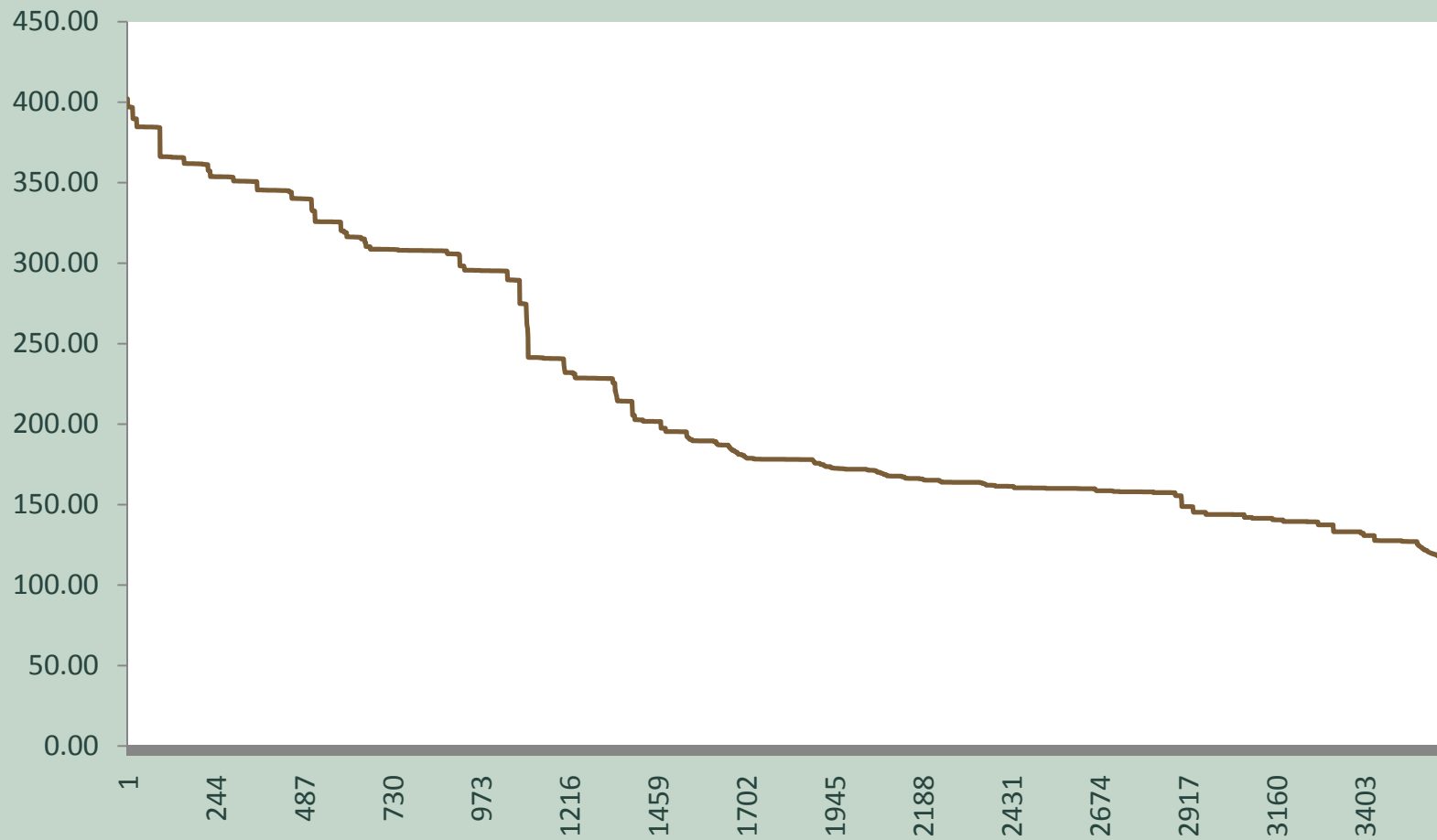
El precio horario de la energía en el mercado ocasional varió pronunciadamente, como es usual (ver gráfico No. 37). El valor máximo de este precio, alcanzó los 402.11 Balboas por MWh. El precio promedio semestral del mercado ocasional fue de 217.34 Balboas por MWh.

En el gráfico No. 38 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. 37 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 1,592 horas, es decir un 44 % del primer semestre de 2010, el precio de mercado ocasional osciló entre 180.79 y 137.39 Balboas por MWh.

GRÁFICO No. 44
PRECIO HORARIO DE LA ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL
Enero - Junio 2010 (B/. / MWh)



GRÁFICO No. 45
DURACIÓN DEL PRECIO HORARIO EN EL MERCADO OCASIONAL
Enero - Junio 2010 (B/. / MWh)



CUADRO No. 27
POTENCIA FIRME CONTRATADA
MW
2010

GENERADORA	EDEMET	%	ENSA	%	EDECHI	%	TOTAL	%
ENEL FORTUNA	54.60		135.00		65.40		255.00	
AES PANAMA	171.70		48.72		16.00		236.42	
ESEPSA	1.44		0.96				2.40	
SALTOS DEL FRANCOLÍ					0.7125		0.71	
PASO ANCHO			4.00				4.00	
SUBTOTAL HIDRO	227.74	64.45	188.68	39.35	82.11	100.00	498.53	54.49
BAHÍA LAS MINAS			108.00				108.00	
PAN AM			65.00				65.00	
ACP			15.00				15.00	
PEDREGAL POWER	32.00		15.00				47.00	
GEN DEL ATLÁNTICO	45.00		30.00				75.00	
INV. Y DES. BALBOA	37.35		24.90				62.25	
TÉRMICA DEL CARIBE	11.270		32.86				44.13	
SUBTOTAL TÉRMICA	125.62	35.55	290.76	60.65	0.00	0.00	416.38	45.51
TOTAL	353.36	100.00	479.44	100.00	82.11	100.00	914.91	100.00

CUADRO No. 29
PRECIO PROMEDIO MENSUAL DE LA ENERGÍA COMPRADA EN EL MERCADO OCASIONAL
2010

MES	EDEMET			ENSA			EDECHI		
	MWh	Balboas	B/. /MWh	MWh	Balboas	B/. /MWh	MWh	Balboas	B/. /MWh
Enero	8,355.67	2,436,698	291.62	2,963.10	893,611	301.58	385.34	110,034	285.55
Febrero	5,455.77	1,680,038	307.94	4,207.91	1,284,043	305.15	156.56	48,205	307.90
Marzo	6,652.58	1,076,179	161.77	4,226.27	665,571	157.48	264.70	42,856	161.90
Abril	8,157.32	1,310,293	160.63	4,591.00	723,090	157.50	323.83	51,905	160.29
Mayo	10,144.38	1,995,054	196.67	5,506.42	1,015,428	184.41	395.59	76,032	192.20
Junio	17,006.52	3,857,191	226.81	5,314.35	984,484	185.25	762.85	167,323	219.34
TOTAL	55,772.24	12,355,453.58		26,809.05	5,566,226.09		2,288.87	496,355.86	

CUADRO No. 28
ENERGÍA COMPRADA EN CONTRATOS POR ENSA (GWh)

EMPRESA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	TOTAL
ACP	0.00	3.59	1.18	7.29	10.50	3.20	25.75
AES PANAMA	22.56	20.82	24.50	23.71	24.91	23.69	140.20
BAHIA LAS MINAS	61.03	55.39	63.51	59.28	60.48	59.72	359.42
CALDERA ENERGY	0.00	0.00	0.00	0.01	0.21	0.05	0.27
CANOPO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
EGESA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.04
ESEPSA	0.54	0.49	0.56	0.54	0.78	0.59	3.50
FORTUNA	45.21	41.03	47.05	44.42	47.61	44.24	269.55
GENA	16.95	15.39	17.64	16.47	16.67	16.59	99.71
HIDRO CANDELA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01
HIDRO PANAMA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.01	0.05
INV. Y DES. BALBOA	14.07	12.77	14.64	13.67	13.90	13.79	82.85
ISTMUS HYDRO POWER	0.00	0.00	0.00	0.01	0.24	0.06	0.31
PANAM	36.73	33.34	38.23	35.69	36.54	36.00	216.53
PEDREGAL	10.74	11.28	12.94	12.08	12.22	12.17	71.43
TER. CARIBE	18.57	16.85	19.32	18.03	18.48	18.17	109.43
TERNOR	2.62	2.40	2.78	2.83	2.86	2.21	15.70
TOTAL	229.03	213.35	242.35	234.02	245.49	230.49	1,394.73

CUADRO No. 29
ENERGÍA COMPRADA EN EL MERCADO OCASIONAL POR ENSA (GWh)

EMPRESA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	TOTAL
EDEMET	-0.22	-0.39					
EDECHI	-0.01	-0.01			0.00		-0.02
ESEPSA	0.00	-0.01	0.08	0.05	0.09	0.07	0.28
FORTUNA	-0.53	-0.80	0.28	0.14	0.11	1.56	0.75
AES	-1.39	-2.34	1.49	1.93	3.33	1.47	4.51
BLM	-0.25	-0.03	0.47	0.30	0.68	0.91	2.07
PANAM	-0.01	-0.04	0.35	0.47	0.41	0.41	1.60
PEDREGAL	0.00	-0.03	0.22	0.22	0.01	0.01	0.44
COPESA	0.00	0.00					-0.01
EGESA	0.00	0.00	0.01	0.07	0.00	0.04	0.12
ACP	-0.01		0.95	0.77	0.37	0.16	2.24
HIDRO PANAMA	0.00		0.01	0.01	0.02	0.02	0.07
HIDRO CANDELA			0.00	0.00	0.00	0.00	0.01
ISTMUS HYDRO POWER	0.00		0.05	0.06	0.08	0.06	0.24
CANOPO (MELO)				0.00		0.00	0.00
IDB	-0.12	-0.10	0.20	0.22	0.07	0.13	0.41
TER. DEL CARIBE	-0.08	-0.17	0.07	0.30	0.20	0.33	0.65
GENA	-0.29	-0.27			0.02	0.05	-0.49
ETESA (OMCA)							0.00
PTP	-0.03	-0.01					-0.04
SALTOS DE FRANCOLI	-0.01	-0.02					-0.04
CALDERA ENERGY GROUP	0.00	0.00	0.04	0.06	0.11	0.09	0.29
TOTAL	-2.96	-4.21	4.23	4.59	5.51	5.31	13.08

CUADRO No. 30
MONTO DE LAS COMPRAS DE ENERGÍA EN CONTRATOS DE ENSA (EN BALBOAS)

EMPRESA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	TOTAL
ACP	0	806,473	180,705	1,730,418	2,044,125	682,016	5,443,737
AES PANAMA	1,364,340	1,294,623	1,441,666	1,410,393	1,458,404	1,417,667	8,387,094
BAHIA LAS MINAS	5,360,394	5,085,143	5,505,230	5,460,844	5,835,431	5,756,651	33,003,693
CALDERA ENERGY	0	0	0	1,219	32,904	7,640	41,762
CANOPO	0	0	0	1	0	8	9
EGESA	0	0	-51,890	0	7,371	0	-44,519
ESEPSA	45,281	42,125	46,667	46,067	87,213	54,143	321,495
FORTUNA	3,321,075	2,942,870	3,536,455	3,244,868	3,675,932	3,280,377	20,001,577
GENA	2,184,059	1,984,204	2,143,706	2,170,623	2,043,956	2,023,082	12,549,630
HIDRO CANDELA	0	0	0	19	737	219	975
HIDRO PANAMA	0	0	0	180	6,955	1,431	8,566
INV. Y DES. BALBOA	2,384,061	2,209,099	2,448,518	2,370,554	2,278,143	2,252,576	13,942,951
ISTMUS HYDRO POWER	0	0	0	1,397	35,345	8,587	45,329
PANAM	5,171,619	4,690,403	5,224,619	5,114,035	4,947,357	4,825,024	29,973,058
PEDREGAL	1,631,547	1,811,374	2,076,713	1,998,219	1,860,021	1,856,556	11,234,430
TER. CARIBE	2,642,117	2,399,383	2,652,927	2,613,002	2,528,441	2,460,993	15,296,863
TERNOR	1,161,345	1,040,477	1,184,402	1,262,381	1,269,593	1,144,631	7,062,829
SIGSA						75,960	75,960
TOTAL	25,265,838	24,306,173	26,389,718	27,424,220	28,111,927	25,847,561	157,345,437

CUADRO No. 31
MONTO DE LAS COMPRAS DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL DE ENSA (EN BALBOAS)

EMPRESA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	TOTAL
EDEMET	-67,180	-124,334		-444	-9,699		-201,657
EDECHI	-2,933	-3,570		-37	-5		-6,544
ESEPSA	2,009	1,286	16,289	21,221	28,634	17,385	86,824
FORTUNA	205,783	174,626	104,180	99,701	190,651	413,689	1,188,629
AES	-109,024	-435,435	573,564	599,136	875,721	617,653	2,121,616
BLM	-138,240	-51,975	329,471	188,970	229,312	358,831	916,368
PANAM	329	-7,055	69,888	77,590	75,462	71,477	287,691
PEDREGAL	861	-5,701	35,125	36,290	3,831	3,999	74,404
COPESA	-768	-1,322			-19		-2,108
EGESA	14,439	11,651	15,391	47,825	20,890	34,854	145,050
ACP	5,549	4,264	154,423	121,733	64,860	82,644	433,473
HIDRO PANAMA	556	330	2,339	1,880	3,352	4,046	12,504
HIDRO CANDELA	0	0	97	154	421	422	1,094
ISTMUS HYDRO POWER	2,664	3,435	11,344	14,117	15,573	9,692	56,826
CANOPO (MELO)				5		73	77
IDB	1,174	-27,056	32,112	38,049	17,020	22,797	84,096
TER. DEL CARIBE	-22,675	-53,126	12,329	47,011	33,943	59,056	76,538
GENA	-6,210	11,442	22,489	59,028	182,361	76,012	345,122
PTP	-8,260	-3,595			-63		-11,919
SALTO DE FRANCOLI	-3,999	-7,543		-5			-11,548
CALDERA ENERGY CORP	-11	-7	5,260	9,379	17,064	12,097	43,782
TOTAL	-125,936	-513,684	1,384,301	1,361,602	1,749,309	1,784,726	5,640,319

CUADRO No. 32

ENERGÍA COMPRADA EN CONTRATOS POR EDEMET (GWh)

EMPRESA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	TOTAL
Aes No.02-99 (62.78)	27.19	25.11	29.50	28.51	29.50	27.54	167.36
AES No. 12-05 (109)	47.21	43.59	51.22	49.50	51.23	47.82	290.57
Fortuna No. 14-05 (105)	23.65	21.84	25.66	24.80	25.66	23.95	145.55
GENA No. 08-07	23.38	20.75	24.35	22.20	24.24	22.24	137.16
I D B No. 09-07	2.22	1.97	2.31	2.11	2.30	2.11	13.03
ESEPSA No. 11-07 (1,44)	0.75	0.66	0.78	0.71	0.78	0.71	4.39
Tercaribe No. 07-07	2.22	1.97	2.31	2.11	2.30	2.11	13.03
I D B No. 09-07 (Tras)	20.51	17.37	20.59	18.70	20.30	18.24	115.71
PAN AM No. 03-09 (Sólo	8.31	7.38	8.66	7.89	8.62	7.91	48.77
GENA No. 02-09 (Sólo Energía)	14.03	12.45	14.61	13.32	14.54	13.34	82.30
Tercaribe No. 04-09	3.64	3.23	3.79	3.45	3.77	3.46	21.34
Pedregal Power No. 06-09	16.62	14.75	17.32	15.79	17.24	15.82	97.54
ACP No. 13-09 Motores	32.88	22.71	12.78	15.84	15.34	22.22	121.77
ACP No. 13-09 Vapores	26.40	21.60	5.69	4.17	5.92	13.48	77.25
PEDREGAL No. 16-09	5.31	5.49	0.34	0.90	0.03	0.08	12.14
EGESA TG1 No 30-09	5.48	5.77	0.00	0.00	0.58	0.00	11.83
TCAR Giral II No. 31-09	0.02	0.24	0.06	0.00	2.11	0.11	2.54
TCAR Giral I No. 31-09	0.00	0.09	0.04	0.00	0.89	0.05	1.07
IDB No. 17-09	0.07	1.31	0.23	0.42	0.91	2.16	5.10
PAN AM No. 29-09	0.88	1.94	0.76	1.47	5.91	5.42	16.38
EGE BLM No. 15-09	1.36	2.76	0.34	0.00	6.93	0.11	11.50

EMPRESA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	TOTAL
ACP No. 13-09 T GAS	1.02	0.03	0.00	0.00	0.14	0.33	1.53
GENA No. 18-09	0.03	0.02	0.00	0.00	0.03	0.19	0.28
ISTMUS No. 23-09	3.07	2.26	0.79	1.31	3.31	5.02	15.74
ESEPSA CAPIRA No. 59-09	0.86	0.72	0.33	0.51	0.96	0.90	4.27
ESEPSA CHITRE No. 59-09	0.22	0.30	0.12	0.33	0.57	0.60	2.14
ICE HIDRO No. 33-09	0.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.40
ACP No. 13-09 Hidro	1.09	0.10	1.19	1.02	1.02	0.57	4.98
CANOPO No. 24-09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01
Hidro Candela No. 12-09	0.05	0.03	0.01	0.02	0.06	0.12	0.29
Hidro Panamá No.11-09	0.75	0.50	0.18	0.15	0.55	0.73	2.87
Hidro Caldera No. 09-09	0.10	0.78	0.74	1.12	2.99	4.33	10.05
ESEPSA No. 59-09	1.55	1.35	0.76	0.77	1.95	3.38	9.76
FORTUNA No.14-09	0.00	14.15	72.61	68.89	44.11	0.00	199.76
AES No.20-09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	22.95	22.95
TOTAL	271.26	253.20	298.06	286.04	294.80	268.02	1,671.37

CUADRO No. 33
ENERGÍA COMPRADA EN EL MERCADO OCASIONAL POR EDEMET (GWh)

EMPRESA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL
ESEPSA	0.12	0.14	0.10	0.05	0.10	0.07	0.58
ELEKTRA NORESTE, S.A.	0.22	0.39	0.00	0.00	0.00	0.00	0.61
EDECHI, S.A.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
FORTUNA, S.A.	4.97	1.59	0.32	0.14	0.19	2.88	10.10
AES PANAMA, S.A.	1.34	0.36	3.21	5.15	7.83	9.47	27.36
BLM	0.33	1.19	0.67	0.39	0.71	2.67	5.97
PAN-AM	0.29	0.51	0.45	0.49	0.42	0.43	2.59
PEDREGAL POWER Co.	0.37	0.11	0.27	0.22	0.01	0.01	0.99
COPESA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
EGESA	0.16	0.17	0.02	0.23	0.00	0.29	0.88
ACP	0.18	0.30	1.16	0.78	0.37	0.18	2.96
HIDRO PANAMA	0.05	0.02	0.02	0.01	0.02	0.04	0.15
HIDRO CANDELA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01
Istmus Hydro Power Corp.	0.04	0.01	0.06	0.06	0.08	0.07	0.32
CANOPO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
IDB	0.06	0.18	0.25	0.23	0.07	0.13	0.92
Térmica del Caribe, S.A.	0.04	0.07	0.09	0.35	0.20	0.56	1.31
Generadora del Atlántico	0.18	0.42	0.00	0.00	0.03	0.10	0.72
Caldera Energy Corp	0.00	0.00	0.04	0.06	0.11	0.09	0.30
ETESA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TOTAL	8.36	5.46	6.65	8.16	10.14	17.01	55.77

CUSDRO No. 34

MONTO DE LAS COMPRAS DE ENERGIA EN CONTRATOS DE EDEMET (EN BALBOAS)

EMPRESA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	TOTAL
Aes No.02-99 (62.78)	1,087,640.53	1,004,264.49	1,180,103.70	1,140,502.57	1,180,168.06	1,101,691.39	6,694,371
AES No. 12-05 (109)	1,609,848.31	1,486,441.02	1,746,705.73	1,688,090.95	1,746,801.00	1,630,645.40	9,908,532
Fortuna No. 14-05 (105)	1,111,461.92	1,026,259.76	1,205,950.21	1,165,481.70	1,206,015.96	1,125,820.52	6,840,990
GENA No. 08-07	2,817,111.70	2,458,111.06	2,884,235.17	2,728,191.72	2,762,166.92	2,516,266.97	16,166,084
I D B No. 09-07	254,434.00	221,812.91	260,259.46	246,648.82	248,728.79	226,494.46	1,458,378
ESEPSA No. 11-07 (1,44)	47,053.12	41,759.96	49,019.44	44,691.05	48,784.71	44,767.78	276,076
Tércaribe No. 07-07 (Traspaso)	290,187.85	253,547.42	297,516.56	280,615.98	285,801.85	260,519.22	1,668,189
I D B No. 09-07 (Tras)	2,350,087.40	1,955,003.51	2,316,150.97	2,186,498.05	2,192,925.40	1,955,706.78	12,956,372
PAN AM No. 03-09 (Sólo Energía)	1,408,850.61	1,228,971.88	1,441,748.31	1,357,073.15	1,389,170.66	1,266,087.61	8,091,902
GENA No. 02-09 (Sólo Energía)	2,397,633.03	2,091,815.73	2,453,992.12	2,309,511.12	2,364,730.13	2,154,538.52	13,772,221
Tercaribe No. 04-09	525,791.83	458,857.41	538,296.00	506,382.79	518,996.39	472,913.40	3,021,238
Pedregal Power No. 06-09	2,494,372.03	2,176,888.50	2,553,756.44	2,402,311.57	2,462,244.62	2,243,529.41	14,333,103
ACP No. 13-09 Motores	4,299,373.50	2,929,013.86	1,645,157.28	2,108,332.01	1,907,049.39	2,748,167.17	15,637,093
ACP No. 13-09 Vapores	5,049,467.81	4,032,743.78	989,175.84	677,597.84	1,031,804.09	2,390,772.20	14,171,562
PEDREGAL No. 16-09	1,032,370.59	1,027,128.10	60,102.49	143,349.76	4,961.91	12,757.91	2,280,671
EGESA TG1 No 30-09	1,170,289.74	1,250,786.35	0.00	0.00	115,668.87	0.00	2,536,745
TCAR Giral II No. 31-09	3,510.44	52,878.32	12,060.17	0.00	391,504.43	21,466.51	481,420
TCAR Giral I No. 31-09	1,069.76	19,205.66	6,787.17	0.00	164,980.12	11,126.36	203,169
IDB No. 17-09	15,787.99	296,446.92	39,727.00	67,968.43	165,123.22	392,555.64	977,609
PAN AM No. 29-09	216,846.08	466,385.27	134,023.47	242,949.15	1,146,934.01	1,080,240.40	3,287,378

EGE BLM No. 15-09 CC 3+1	0.00	351,717.12	64,006.04	0.00	1,246,954.16	3,769.86	1,666,447
EGE BLM No. 15-09 CC 2+1	239,768.15	218,500.30	361.44	0.00	7,017.20	0.00	465,647
EGE BLM No. 15-09 BLM 4	40,825.52	68,457.01	0.00	0.00	95,842.04	7,510.64	212,635
EGE BLM No. 15-09 BLM 2	43,862.85	28,748.54	65.54	0.00	26,530.10	0.00	99,207
EGE BLM No. 15-09 BLM 3	34,409.66	50,276.12	2,117.54	0.00	126,981.88	11,856.38	225,642
ACP No. 13-09 T GAS	355,916.88	10,052.36	648.66	315.75	34,878.84	107,014.44	508,827
GENA No. 18-09 TCO 1 y TCO 2	9,858.34	7,234.29	0.00	0.00	7,493.43	52,699.62	77,286
ISTMUS No. 23-09	458,277.91	337,406.85	116,028.81	194,744.44	493,535.83	729,888.37	2,329,882
ESEPSA CAPIRA No. 59-09	210,037.30	163,631.96	59,015.45	84,843.96	199,003.39	195,441.41	911,973
ESEPSA CHITRE No. 59-09	61,518.15	72,283.11	21,469.85	55,783.10	117,252.04	130,330.93	458,637
ICE HIDRO No. 33-09	68,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	68,000
ACP No. 13-09 Hidro	65,301.44	5,797.31	71,135.14	61,377.83	61,262.27	34,187.57	299,062
CANOPO No. 24-09	32.52	0.79	0.00	378.77	0.00	678.21	1,090
Hidro Candela No. 12-09	8,634.08	4,666.72	1,442.21	2,594.82	10,278.42	18,597.21	46,213
Hidro Panamá No.11-09	131,103.49	87,501.95	30,181.25	25,380.49	96,411.78	122,000.05	492,579
Hidro Caldera No. 09-09	15,953.44	120,385.69	112,523.83	172,953.60	461,153.08	651,584.15	1,534,554
ESEPSA M. Monte No. 59-09	77,263.79	53,806.65	21,826.49	25,836.41	63,147.00	138,985.53	380,866
ESEPSA Dolega No. 59-09	114,783.51	91,243.40	37,404.67	56,537.08	124,825.55	189,268.06	614,062
ESEPSA Algarrobos No. 59-09	39,218.66	57,671.34	55,043.52	33,330.56	105,450.30	167,191.18	457,906
FORTUNA No.14-09	0.00	919,429.88	4,719,628.03	4,478,102.46	2,867,297.81	0.00	12,984,458
AES No.20-09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,604,416.59	1,604,417
SUB-TOTAL	30,157,954	27,127,133	25,127,666	24,488,376	27,479,876	25,821,488	160,202,493

CUADRO No. 35

MONTO DE LA COMPRA DE ENERGIA EN EL MERCADO OCASIONAL DE EDEMET (EN BALBOAS)

EMPRESA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	TOTAL
ESEPSA	34,606.53	45,726.21	15,102.20	8,308.44	16,134.80	11,893.73	131,772
ELEKTRA NORESTE, S.A.	67,180.35	124,333.71	0.00	0.00	0.00	0.00	191,514
EDECHI, S.A.	0.00	0.00	0.00	0.00	29.27	0.00	29
FORTUNA, S.A.	1,460,105.40	484,250.59	41,941.30	20,323.63	44,076.32	493,078.66	2,543,776
AES PANAMA, S.A.	372,520.80	113,254.84	558,248.33	846,201.28	1,597,177.30	2,342,272.90	5,829,675
BLM	98,146.62	355,107.97	110,051.13	61,600.11	123,166.38	626,826.69	1,374,899
PAN-AM	85,189.20	157,034.06	69,489.68	74,511.54	70,776.13	67,110.53	524,111
PEDREGAL POWER Co.	101,867.12	32,504.74	38,451.62	33,685.35	1,746.79	1,975.16	210,231
COPESA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0
EGESA	50,171.33	55,330.18	3,613.01	37,436.04	142.65	103,786.54	250,480
ACP	57,666.25	106,312.47	173,484.98	118,564.09	57,903.46	26,796.37	540,728
HIDRO PANAMA	14,080.53	6,264.04	2,400.20	1,757.31	3,135.28	8,787.04	36,424
HIDRO CANDELA	0.00	2.43	116.28	157.07	416.40	416.52	1,109
Isthmus Hydro Power Corp.	13,008.45	1,836.86	8,296.22	9,022.69	13,418.55	13,748.82	59,332
CANOPO	0.00	0.00	0.00	4.58	0.00	75.63	80
IDB	16,580.37	52,707.01	36,620.73	34,132.56	11,407.30	18,246.36	169,694
Térmica del Caribe, S.A.	11,599.34	19,767.05	12,032.78	55,036.37	32,448.61	100,615.66	231,500
Generadora del Atlántico	53,974.05	125,422.68	0.00	0.00	5,703.89	28,936.70	214,037
Caldera Energy Corp.	0.00	183.56	6,330.22	9,552.17	17,370.64	12,623.86	46,060
ETESA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0
SUB-TOTAL	2,436,696	1,680,038	1,076,179	1,310,293	1,995,054	3,857,191	12,355,452

CUADRO No. 38

MONTO DE LAS COMPRAS DE ENERGÍA EN CONTRATOS DE EDECHI (EN BALBOAS)

EMPRESA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	TOTAL
PTP-Isla Colón	259,827.03	243,386.30	274,705.65	292,509.16	274,730.07	268,291.38	1,613,449.59
PTP-Chiriquí Grande	77,904.15	73,244.55	89,060.36	92,151.83	90,053.98	86,989.39	509,404.26
Arkopal No.10-05	1,549.73	0.00	3,682.30	4,018.70	4,051.85	3,602.94	16,905.51
AES No.13-05 (16, 17, 29)	274,148.52	254,799.38	301,015.24	283,937.18	279,455.93	259,879.13	1,653,235.37
Fortuna No. 15-05	354,242.43	329,240.41	388,958.46	366,890.98	361,100.48	335,804.24	2,136,237.00
Saltos de Francolí No. 18-06	17,502.80	16,267.55	19,219.19	18,128.88	17,842.68	16,592.76	105,553.86
Fortuna No. 15-05	1,025,964.83	947,316.73	1,113,184.80	1,075,829.30	1,113,245.48	1,039,218.93	6,314,760.07
ACP No. 35-09 Motores	360,663.56	240,550.91	124,410.56	144,356.68	122,155.68	178,632.43	1,170,769.82
ACP No. 35-09 Vapores	417,711.43	332,994.29	64,971.49	36,754.28	51,947.52	148,171.90	1,052,550.92
PEDREGAL No. 34-09	96,750.29	97,253.02	8,594.87	12,050.62	382.20	1,026.93	216,057.93
EGESA TG1 No 56-09	78,364.11	94,247.46	0.00	0.00	3,901.99	0.00	176,513.55
TCAR Giral II No. 50-09	262.06	5,449.08	1,999.36	0.00	32,060.82	1,699.92	41,471.23
TCAR Giral I No. 50-09	92.20	2,013.58	1,136.58	0.00	13,682.99	887.75	17,813.09
IDB No. 36-09	896.06	24,159.57	3,399.67	3,879.92	11,676.71	26,253.24	70,265.16
PAN AM No. 46-09	12,392.91	33,641.94	7,783.63	12,277.37	82,989.14	63,646.36	212,731.37
EGE BLM No. 37-09	0.00	19,929.65	3,953.27	0.00	74,431.68	425.96	98,740.57
EGE BLM No. 37-09	12,739.40	14,276.63	19.12	0.00	782.27	0.00	27,817.42
EGE BLM No. 37-09	2,040.29	3,804.42	0.00	0.00	4,445.00	662.84	10,952.55

EGE BLM No. 37-09	2,024.33	1,810.05	3.47	0.00	1,377.07	0.00	5,214.91
EGE BLM No. 37-09	1,420.00	2,545.35	119.39	0.00	5,904.94	1,020.70	11,010.38
ACP No.35-09 T GAS	15,992.22	466.76	25.81	12.93	1,221.00	4,233.96	21,952.68
GENA No. 40-09	837.78	531.35	0.00	0.00	621.40	3,542.91	5,533.44
ISTMUS No. 45-09	38,850.16	28,130.37	8,789.77	11,884.81	30,797.11	45,758.30	164,210.51
ESEPSA No.60-09	12,685.01	11,743.51	3,563.40	3,733.51	9,117.82	11,054.75	51,897.99
ESEPSA No. 60-09	3,107.53	5,268.60	1,395.89	2,466.55	4,871.87	7,025.83	24,136.26
ACP No. 35-09 Hidro	6,471.91	532.69	6,630.49	5,806.04	4,106.77	2,441.11	25,989.02
CANOPO No.44-09	3.14	0.00	0.00	20.27	0.00	27.00	50.40
Hidro Candela No. 47-09	732.16	387.84	112.38	153.56	597.20	1,166.31	3,149.45
Hidro Panamá No.42-09	11,242.51	7,100.41	2,130.42	1,386.20	6,303.78	7,416.40	35,579.72
Hidro Caldera No. 43-09	1,476.34	11,652.28	9,214.85	9,839.81	26,995.96	39,935.80	99,115.04
ESEPSA M. Monte 60-09	6,523.59	4,480.59	1,616.96	1,611.53	4,038.65	8,841.78	27,113.11
ESEPSA Dolega 60-09	9,673.22	7,538.13	2,697.61	3,528.36	7,803.45	11,917.86	43,158.63
ESEPSA Algarrobos 60-09	3,630.59	5,897.13	4,525.79	2,002.95	6,393.74	10,742.20	33,192.40
Fortuna No.38-09	0.00	60,592.81	433,823.07	360,921.93	187,742.95	0.00	1,043,080.76
AES No.41-09						97,480.99	97,480.99
TOTAL	3,107,722.29	2,881,253.32	2,880,743.83	2,746,153.34	2,836,830.19	2,684,392.00	17,137,094.97

CUADRO No. 39

MONTO DE LAS COMPRAS DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL DE EDECHI (EN BALBOAS)

EMPRESA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	TOTAL
ESEPSA	1,513.44	1,045.62	582.64	316.98	591.16	456.95	4,506.79
ELEKTRA NORESTE, S.A.	2,937.50	3,569.90	0.00	0.00	0.00	0.00	6,507.40
FORTUNA, S.A.	67,538.71	18,269.39	1,689.10	836.20	1,450.44	19,184.59	108,968.43
AES PANAMA, S.A.	17,789.11	3,510.26	22,688.68	33,592.90	61,509.33	104,941.74	244,032.02
BLM	3,772.26	8,642.37	4,271.94	2,373.67	4,579.26	27,725.37	51,364.87
PAN-AM	3,402.45	3,687.49	2,648.02	2,900.96	2,636.44	2,656.19	17,931.55
PEDREGAL POWER Co.	4,464.90	833.29	1,517.25	1,329.44	66.20	80.02	8,291.10
EGESA	1,981.02	1,286.01	131.31	1,610.42	4.48	3,335.32	8,348.56
ACP	2,229.32	2,469.63	6,749.81	4,665.69	2,136.71	1,019.55	19,270.71
HIDRO PANAMA	591.67	198.49	93.69	67.34	119.36	284.05	1,354.60
HIDRO CANDELA	0.00	0.05	4.56	5.73	15.31	16.29	41.94
Isthmus Hydro Power Corp.	548.84	48.65	326.76	347.73	501.72	477.71	2,251.41
CANOPO	0.00	0.00	0.00	0.16	0.00	2.97	3.13
IDB	655.34	1,119.76	1,421.03	1,329.15	416.25	725.45	5,666.98
Térmica del Caribe, S.A.	461.75	519.36	481.40	2,166.48	1,200.93	4,843.70	9,673.62
Generadora del Atlántico	2,148.06	3,000.97	0.00	0.00	223.20	1,078.94	6,451.17
Caldera Energy Corp.	0.00	3.90	249.82	362.39	640.40	493.99	1,750.50
TOTAL	110,034.37	48,205.14	42,856.01	51,905.24	76,091.19	167,322.83	496,414.78

CUADRO No. 36
ENERGÍA COMPRADA EN CONTRATOS POR EDECHI (GWh)

EMPRESA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	TOTAL
PTP-Isla Colón	1.26	1.21	1.31	1.33	1.33	1.30	7.74
PTP-Chiriquí Grande	0.39	0.38	0.44	0.43	0.46	0.44	2.55
Arkopal No.10-05	0.04	0.00	0.11	0.11	0.12	0.10	0.48
AES No.13-05 (16, 17, 29)	8.04	7.47	8.83	8.33	8.20	7.62	48.48
Fortuna No. 15-05	7.54	7.01	8.28	7.81	7.68	7.14	45.45
Salto de Francolí No. 18-06	0.39	0.36	0.43	0.40	0.40	0.37	2.35
Fortuna No. 15-05 (Traspaso)	21.83	20.16	23.68	22.89	23.69	22.11	134.36
ACP No. 35-09 Motores	2.76	1.86	0.97	1.09	0.99	1.44	9.10
ACP No. 35-09 Vapores	2.19	1.78	0.37	0.23	0.30	0.84	5.71
PEDREGAL No. 34-09	0.50	0.52	0.05	0.08	0.00	0.01	1.15
EGESA TG1 No 56-09	0.37	0.44	0.00	0.00	0.02	0.00	0.82
TCAR Giral II No. 50-09	0.00	0.02	0.01	0.00	0.18	0.01	0.22
TCAR Giral I No. 50-09	0.00	0.01	0.01	0.00	0.07	0.00	0.09
IDB No. 36-09	0.00	0.11	0.02	0.02	0.07	0.15	0.37
PAN AM No. 46-09	0.05	0.14	0.04	0.07	0.44	0.32	1.07
EGE BLM No. 37-09 CC 3+1	0.00	0.08	0.02	0.00	0.37	0.00	0.47
EGE BLM No. 37-09 CC 2+1	0.05	0.05	0.00	0.00	0.00	0.00	0.11
EGE BLM No. 37-09 BLM 4	0.01	0.01	0.00	0.00	0.02	0.00	0.04

EGE BLM No. 37-09 BLM 2	0.01	0.01	0.00	0.00	0.01	0.00	0.02
EGE BLM No. 37-09 BLM 3	0.01	0.01	0.00	0.00	0.03	0.00	0.04
ACP No.35-09 T GAS	0.05	0.00	0.00	0.00	0.01	0.01	0.07
GENA No. 40-09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.02
ISTMUS No. 45-09	0.26	0.19	0.06	0.08	0.21	0.32	1.11
ESEPSA CAPIRA No.60-09	0.05	0.05	0.02	0.02	0.04	0.05	0.24
ESEPSA CHITRE No. 60-09	0.01	0.02	0.01	0.01	0.02	0.03	0.11
ACP No. 35-09 Hidro	0.11	0.01	0.11	0.10	0.07	0.04	0.43
Hidro Candela No. 47-09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.02
Hidro Panamá No.42-09	0.06	0.04	0.01	0.01	0.04	0.04	0.21
Hidro Caldera No. 43-09	0.01	0.08	0.06	0.06	0.17	0.27	0.65
ESEPSA M. Monte No. 60-09	0.04	0.03	0.01	0.01	0.03	0.06	0.19
ESEPSA Dolega No. 60-09	0.06	0.05	0.02	0.02	0.05	0.08	0.29
ESEPSA Algarrobos No. 60-09	0.02	0.04	0.03	0.01	0.04	0.07	0.21
Fortuna No.38-09	0.00	0.93	6.67	5.55	2.89	0.00	16.05
AES No.41-09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.39	1.39
TOTAL	46.11	43.08	51.56	48.68	47.92	44.26	281.62

CUADRO No. 37
ENERGÍA COMPRADA EN EL MERCADO OCASIONAL POR EDECHI (GWh)

EMPRESA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	TOTAL
ESEPSA	0.005	0.003	0.004	0.002	0.004	0.003	0.02
ELEKTRA NORESTE, S.A.	0.010	0.011	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.02
FORTUNA, S.A.	0.236	0.060	0.013	0.006	0.006	0.113	0.43
AES PANAMA, S.A.	0.065	0.011	0.130	0.205	0.311	0.447	1.17
BLM	0.013	0.029	0.026	0.015	0.026	0.123	0.23
PAN-AM	0.012	0.012	0.017	0.019	0.016	0.017	0.09
PEDREGAL POWER Co.	0.016	0.003	0.011	0.009	0.000	0.000	0.04
EGESA	0.007	0.004	0.001	0.010	0.000	0.009	0.03
ACP	0.007	0.007	0.045	0.031	0.014	0.007	0.11
HIDRO PANAMA	0.002	0.001	0.001	0.000	0.001	0.001	0.01
HIDRO CANDELA	0.0000	0.0000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.00
Isthmus Hydro Power Corp.	0.002	0.000	0.002	0.002	0.003	0.003	0.01
CANOPO	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.000	0.00
IDB	0.002	0.004	0.010	0.009	0.003	0.005	0.03
Térmica del Caribe, S.A.	0.002	0.002	0.003	0.014	0.007	0.027	0.05
Generadora del Atlántico	0.007	0.010	0.0000	0.0000	0.001	0.004	0.02
Caldera Energy Corp.	0.0000	0.000	0.002	0.002	0.004	0.004	0.01
TOTAL	0.39	0.16	0.26	0.32	0.40	0.76	2.29