



Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

ESTADÍSTICA ELÉCTRICA
JUNIO 2008



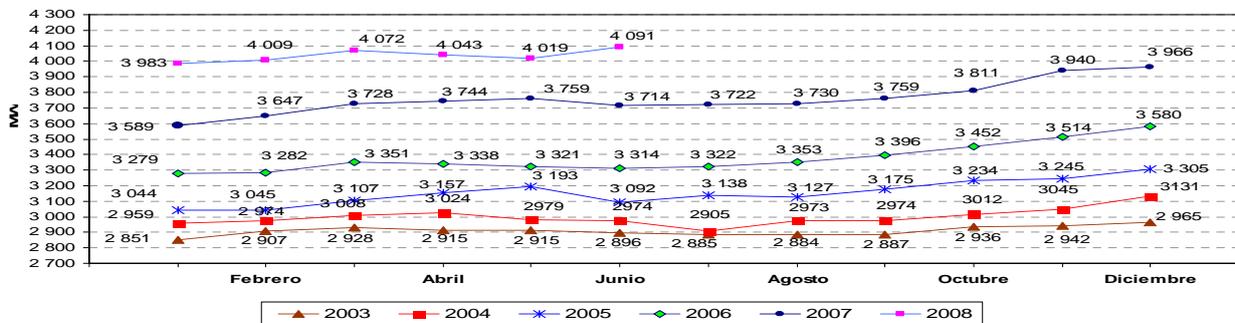
COMPORTAMIENTO MENSUAL DEL MERCADO ELÉCTRICO¹: MÁXIMA DEMANDA, PRODUCCIÓN Y VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE JUNIO 2008

La máxima demanda del Sistema Interconectado Nacional (SEIN) en junio del año 2008 fue 4091 MW (registrada el día 25 de junio a las 19:00 horas), cifra que representó un incremento de 10,1% respecto a la máxima demanda del mes de junio del año 2007. Los incrementos acumulados respecto a la máxima demanda del mismo periodo de los años 2006, 2005, 2004 y 2003 fueron de 23%, 32%, 38% y 41%, respectivamente.

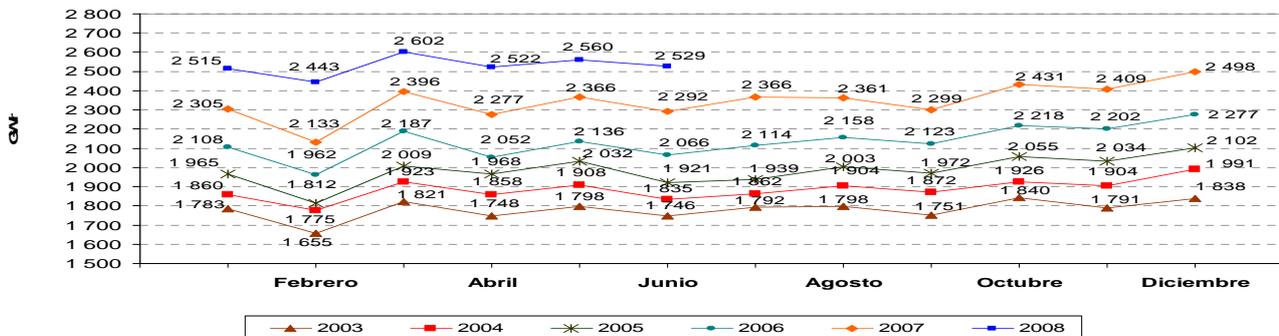
La producción mensual del mercado eléctrico en junio del año 2008 fue 2 529 GWh, es decir superior en 10,3%, 22,4%, 31,7%, 37,8% y 44,8% respecto a la producción del mismo mes de los años 2007, 2006, 2005, 2004 y 2003.

La venta de energía a cliente final en junio del año 2008 fue de 2 04 GWh, con un 8,6% de incremento respecto a la venta de igual periodo del año anterior. Asimismo, con relación al mes de junio 2006, este aumento fue 22% , y con respecto al año 2005, 2004 y 2003, los incrementos fueron 31,2%, 38,5% y 46,4%, respectivamente.

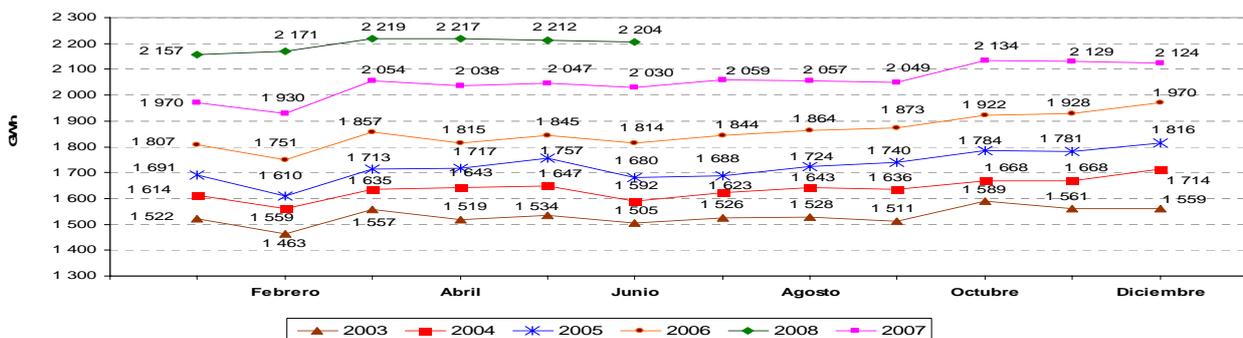
MAXIMA DEMANDA DE POTENCIA MENSUAL 2003 - 2008*



PRODUCCIÓN MENSUAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2003 - 2008*



VENTA MENSUAL DE ENERGÍA A CLIENTE FINAL 2003 - 2008*



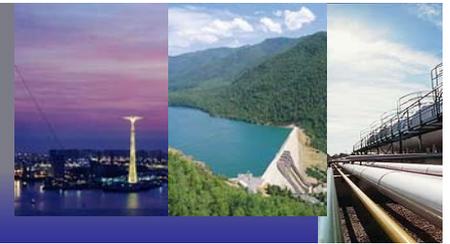
(*) Preliminar al 14.07.2008

1 / Mercado Eléctrico: conformado por el mercado atendido por las empresas concesionarias y entidades autorizadas para generar energía eléctrica para el servicio público.



Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

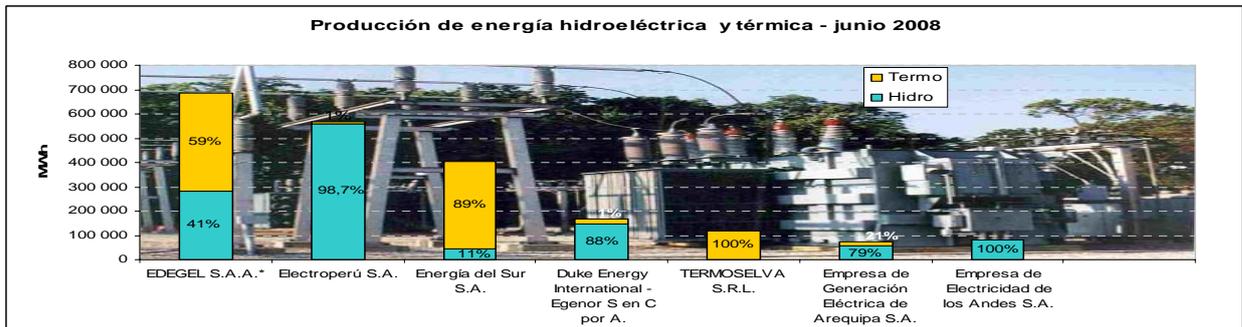
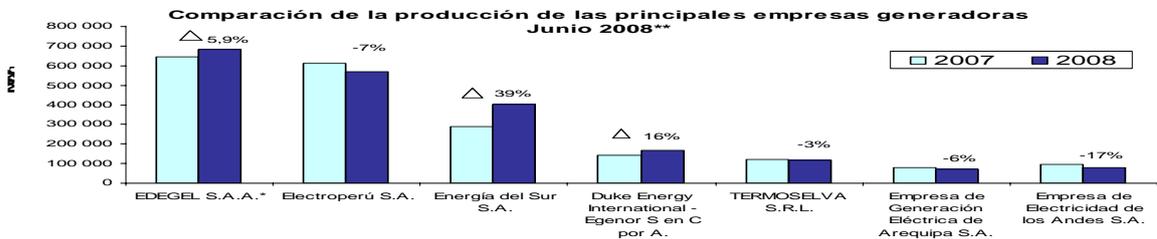
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA



PRODUCCIÓN DE ENERGÍA DEL MERCADO ELÉCTRICO (MW.h)

N	Principales empresas del mercado eléctrico	Junio			TRIMESTRE II			Acumulado (Enero - Junio)		
		2007	2008	Δ 08/07	2007	2008	Δ 08/07	2007	2008	Δ 08/07
1	EDEGEL S.A.A.*	646 728,1	684 597,8	6%	1 997 348,2	2 077 008,4	4%	2 668 744,7	2 795 517,1	5%
2	Electroperú SA	612 232,5	567 834,0	-7%	1 784 012,9	1 667 016,0	-7%	2 375 372,2	2 412 424,4	2%
3	Energía del Sur SA	288 928,4	402 257,9	39%	818 976,1	1 164 722,9	42%	1 062 228,6	1 403 035,2	32%
4	Duke Energy International - Egenor S en C por A	142 367,2	165 552,4	16%	585 147,2	617 064,6	5%	827 424,2	884 646,0	7%
5	TERMOSELVA S.R.L.	120 451,3	117 430,8	-3%	307 677,6	324 255,6	5%	321 922,6	326 038,8	1%
6	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa SA	78 099,0	73 140,3	-6%	244 147,7	206 676,8	-15%	356 621,7	331 176,1	-7%
7	Empresa de Electricidad de los Andes SA	96 420,4	79 788,5	-17%	238 276,1	256 190,9	8%	243 210,7	354 401,5	46%
8	Empresa Eléctrica de Piura SA	56 662,4	67 443,8	19%	86 180,8	167 019,5	94%	174 796,9	191 707,2	10%
9	Empresa de Generación Eléctrica Mithuqchu SA	63 171,0	63 174,9	0%	189 710,0	188 094,5	-1%	242 693,8	242 907,8	0%
10	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán SA	47 755,4	45 328,0	-5%	196 377,5	194 980,2	-1%	281 286,4	280 807,1	0%
11	Empresa de Generación Eléctrica Cahuasa	38 956,5	37 977,9	-3%	140 342,6	157 280,2	12%	190 513,3	191 815,8	1%
12	Otros	103 916,1	224 394,5	116%	354 055,7	590 012,3	67%	385 509,8	674 926,7	75%
TOTAL		2 295 688,3	2 528 920,8	10%	6 942 252,4	7 610 321,9	10%	9 130 325,0	10 089 403,8	11%

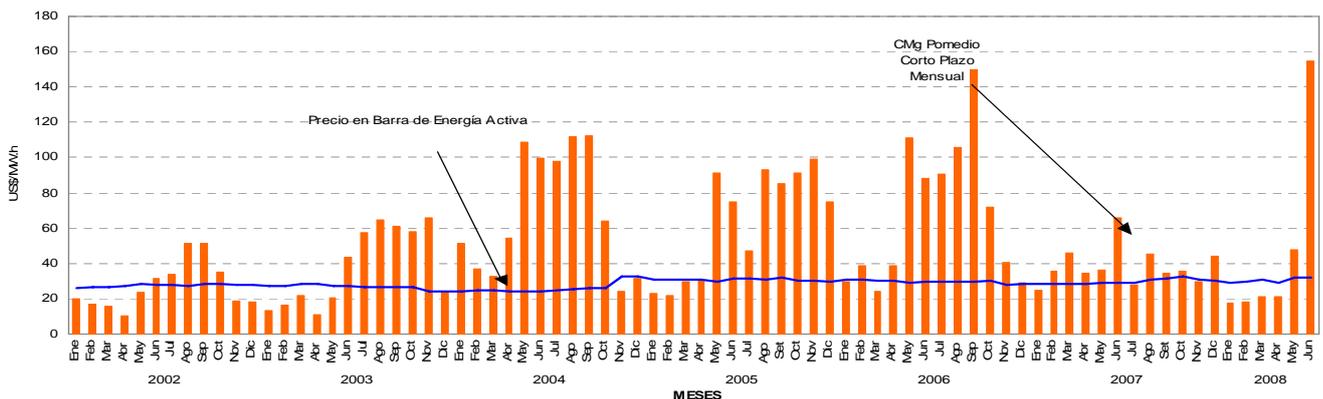
A partir de Junio del año 2006, la empresa Edegel es responsable de operar la Central Térmica de Ventanilla (RM N° 298-2007-MEM/DM - 22.06.07)



** Preliminar

Costo Marginal y Precio de Barra de Energía Activa Mensual SEIN
Costo Equivalente Barra Santa Rosa

US\$/MW.h mes	Costo Marginal	Precio en Barra
Abr-08	20,90	29,12
May-08	47,86	31,93
Jun-08	154,37	32,01

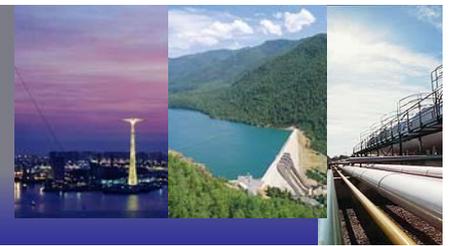


Fuente: COES-SINAC



Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

ESTADÍSTICA ELÉCTRICA



CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR ELÉCTRICO
Comportamiento mensual - Junio 2008

Gráfico N° 1

El consumo de gas natural para la generación de energía eléctrica en el mes de junio del año 2008 alcanzó los 229,6 millones de metros cúbicos y tuvo un incremento de 36,8% respecto del mismo periodo del año anterior.

Por otro lado, la producción de energía eléctrica con gas natural en el mes de junio fue de 888,7 GW.h y aumentó 37,6% con relación al mismo mes del año 2007. En el gráfico N° 1, se puede apreciar el incremento de la producción con gas natural, diesel-residual y con carbón y además, la disminución de la energía generada con hidroenergía, en junio 2008, comparada con el mes de junio del año 2007.

Las contribuciones del gas natural, hidroenergía, diesel-residual y carbón para la generación de energía de junio del año 2008 fueron, 35%, 55%, 6% y 4%, respectivamente.

En el Gráfico N° 2, se muestra la evolución mensual del consumo de gas natural por cada central térmica, desde enero 2004 a la fecha; y, en el Gráfico N°3, se puede apreciar la evolución de la producción mensual de energía eléctrica de las centrales térmicas a gas: C.T. Ventanilla* y Santa Rosa (Edegel), Malacas (EEPSA) y Aguaytía (Termoselva), para el periodo indicado. Así como la producción de energía eléctrica de las centrales térmicas Chilca 1 y Kalpa.

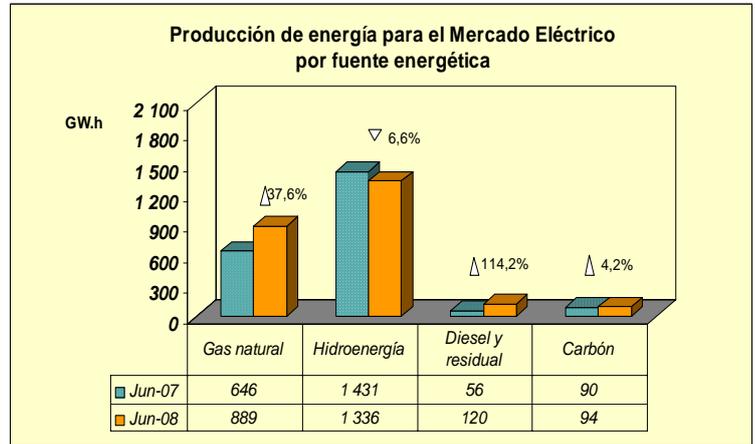
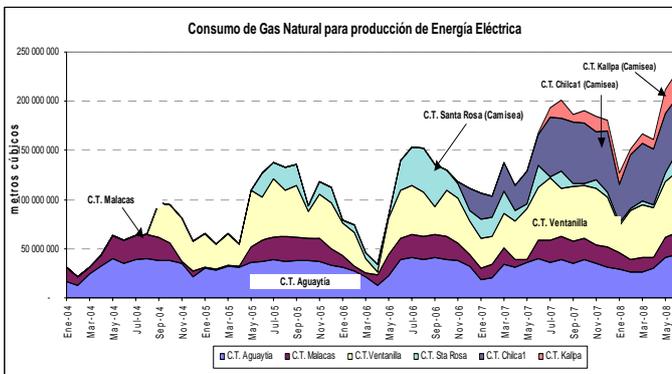
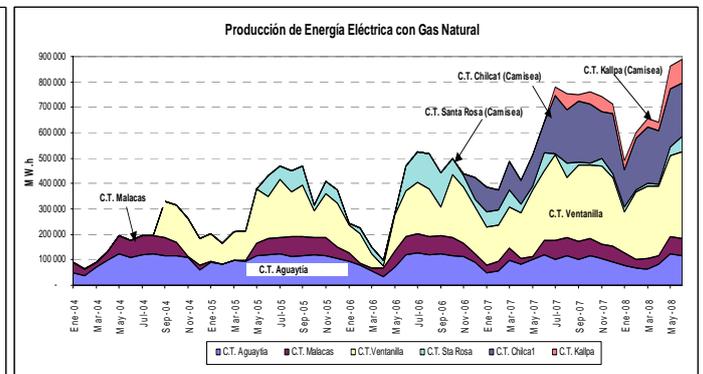


Gráfico N° 2



Fuente: MEM/DGE/DPE

Gráfico N° 3



Fuente: COES - SINAC

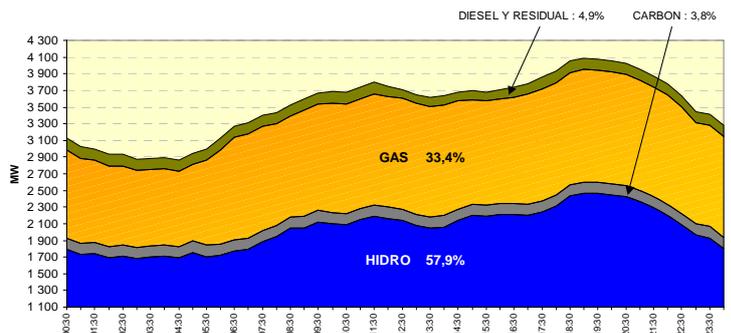
Gráfico N° 4

Despacho de generación por fuente de energía

DESPACHO DE CARGA POR FUENTE DE ENERGÍA

El despacho diario de carga correspondiente al 25 de junio del año 2008 (día de máxima demanda de junio del presente año) se muestra en el Gráfico N° 4. En dicho día, el 33,4 % de la energía eléctrica se generó con gas natural, 3,8% con carbón y 4,9% con diesel y residual. Asimismo, la generación hidroeléctrica mantuvo una participación de 57,9% del total de energía producida en dicho día.

Fuente: COES - SINAC



Fuente: COES - SINAC

* A partir de 11 Julio del año 2006, la empresa Edegel es responsable de la operación de la Central Térmica de Ventanilla.



La máxima demanda y la generación de energía eléctrica por fuente al primer semestre del año 2008

La máxima demanda de potencia a junio del año 2008 alcanzó 4 091 MW, 10.1% mayor que la máxima demanda del mismo periodo del año 2007, cifra que supera la estadística histórica de los últimos años. El Cuadro N°1, presenta el comportamiento mensual de la producción por fuente de energía, donde se aprecia las variaciones de la producción por fuente durante el primer semestre, las cuales dependen de factores climatológicos y de la estacionalidad de la demanda (Figura N° 1).

Para atender la demanda requerida al primer semestre del 2008, se ha generado 15 171,7 GW.h, 67% de origen hidráulico y 33% térmico. En junio del presente año, la producción de electricidad por fuente tuvo una participación de 55% de hidroenergía, 6% térmico con diesel-residual, 35% térmico con gas natural, y 4% térmico de carbón mineral (Figura N° 2).

Cuadro N° 1

Generación de energía de mercado eléctrico y máxima demanda del SEIN							
	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08	Jun-08	Acumulado-08
Generación de energía (GW.h)	2 514,71	2 443,23	2 602,26	2 523,52	2 559,39	2 528,84	15 171,77
Hidráulica	1 871,58	1 746,68	1 850,33	1 773,22	1 510,07	1 393,47	10 145,35
tasa de crecimiento (%)		-7%	6%	-4%	-15%	-8%	
Térmica	643,03	696,44	751,83	750,20	1 049,47	1 135,45	5 026,41
tasa de crecimiento (%)		8%	8%	0%	40%	8%	
Gas Natural	491,30	598,15	654,91	639,51	863,71	888,68	4 136,26
tasa de crecimiento (%)		22%	9%	-2%	35%	3%	
Diesel-Residual	87,98	62,40	71,64	26,01	108,16	153,20	509,39
tasa de crecimiento (%)		-29%	15%	-64%	316%	42%	
Carbon Mineral	63,75	35,89	25,28	52,11	77,60	93,57	348,20
tasa de crecimiento (%)		-44%	-30%	106%	49%	21%	
Maxima demanda (MW)	3 983	4 009	4 072	4 043	4 019	4 091	

Figura N°1

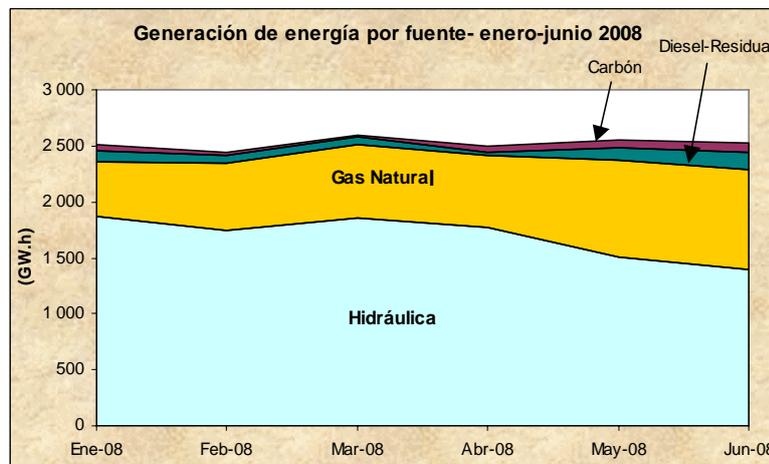
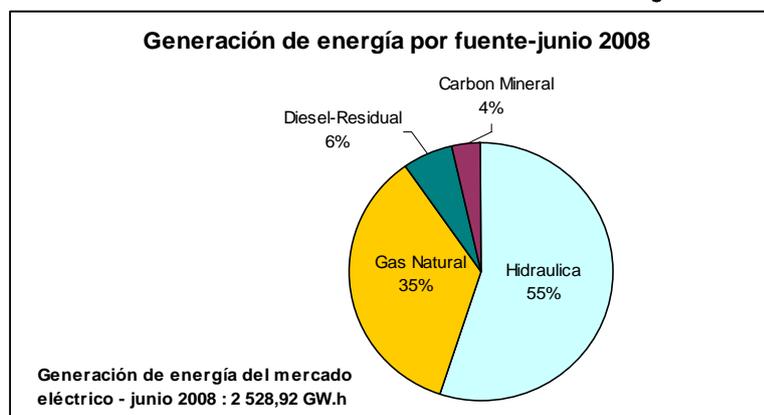


Figura N°2



Fuente: Ministerio de Energía y Minas – Dirección General de Electricidad
COES-SINAC