



Ministerio de Energía y Minas Dirección General de Electricidad

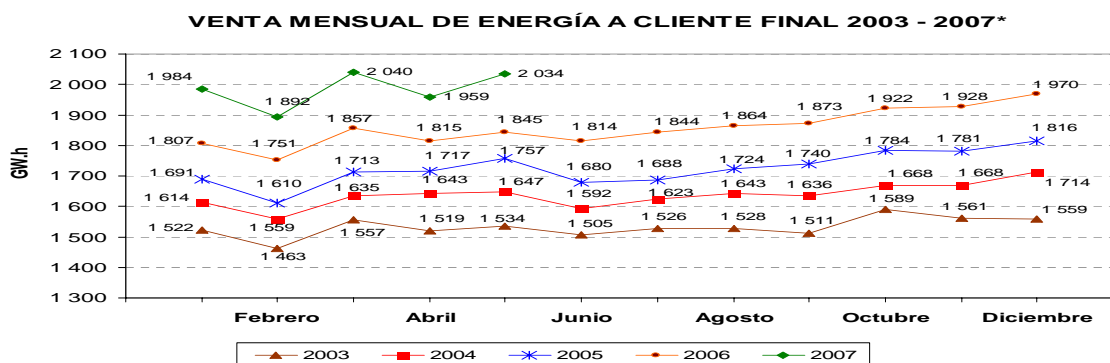
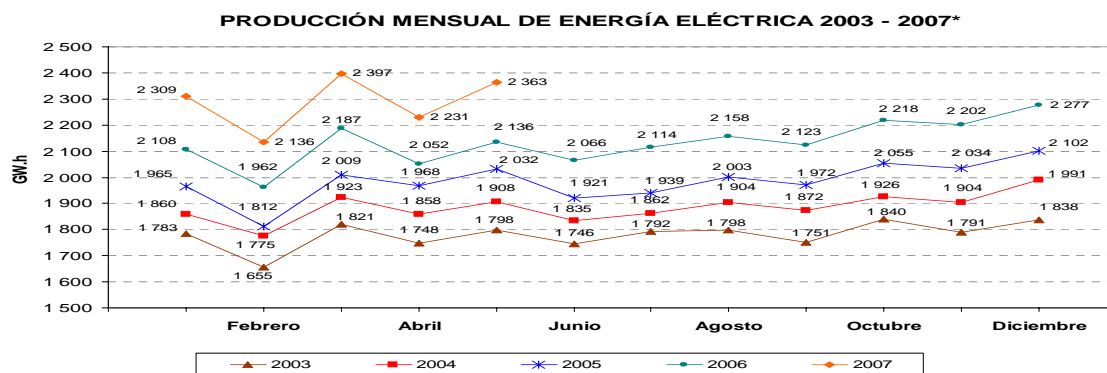
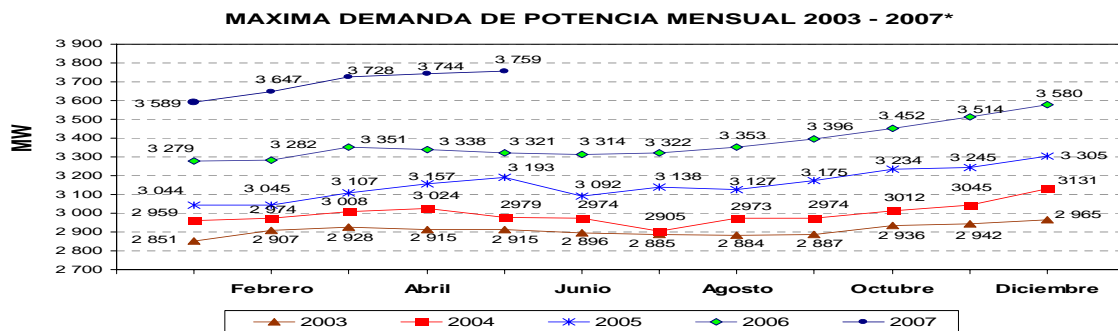
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA DE MAYO 2007

COMPORTAMIENTO MENSUAL DEL MERCADO ELÉCTRICO: MÁXIMA DEMANDA, PRODUCCIÓN Y VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE MAYO 2007

La máxima demanda del Sistema Interconectado Nacional (SEIN) en mayo del año 2007 fue 3 759 MW (registrada el día 9 de mayo, a las 19:00 horas), cifra que representó un incremento de 13% respecto a la máxima demanda del mes de mayo del año 2006. Los incrementos acumulados respecto a la máxima demanda del mismo periodo de los años 2005, 2004 y 2003 fueron de 18%, 26% y 29 %, respectivamente.

La producción mensual del mercado eléctrico en mayo del año 2007 fue 2 363 GWh, es decir superior en 10,6%, 16,3%, 23,8% y 31,4 % respecto a la producción del mismo mes de los años 2006, 2005, 2004 y 2003.

La venta de energía a cliente final en mayo del año 2007 fue de 2 034 GWh, con un 10,3 % de incremento respecto a la venta de igual periodo del año anterior. Asimismo, con relación al mes de mayo 2005, este aumento fue 15,7 % , y con respecto al año 2004 y 2003, los incrementos fueron 23,5 % y 32,6 %, respectivamente.



(*) Preliminar al 13.06.07

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

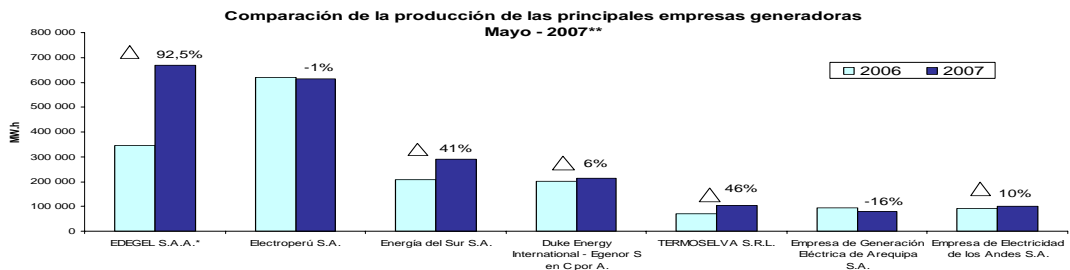
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA DE MAYO 2007

PRODUCCIÓN DE ENERGÍA DEL MERCADO ELÉCTRICO (MW.h)

N°	Principales empresas del mercado eléctrico	Mayo			Acumulado (Enero - Mayo)		
		2006	2007	Δ 07/06	2006	2007	Δ 07/06
1	EDEGEL S.A.A.*	346 534,8	667 233,6	93%	2 155 775,7	3 372 636,6	56%
2	Electroperú SA	620 076,2	615 187,5	-1%	3 068 349,9	2 934 920,1	-4%
3	Energía del Sur SA	206 565,2	290 429,7	41%	835 794,7	1 303 348,0	56%
4	Duke Energy International - Egenor Sen C por A	202 237,6	215 117,2	6%	1 073 205,5	1 127 837,1	5%
5	TERMOSELVA S.R.L	70 317,2	102 989,0	46%	334 399,6	388 697,5	16%
6	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa SA	93 487,5	78 251,3	-16%	488 627,1	444 571,4	-9%
7	Empresa de Electricidad de los Andes SA	91 457,1	100 318,3	10%	478 510,8	288 646,0	-40%
8	Empresa Eléctrica de Plura SA	66 450,0	8 034,1	-88%	147 833,8	147 652,8	0%
9	Empresa de Generación Eléctrica Machupichu SA	62 807,7	64 595,3	3%	302 622,1	306 061,7	1%
10	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán SA	66 659,4	70 882,1	6%	371 445,1	382 153,2	3%
11	Empresa de Generación Eléctrica Cahua SA	47 926,7	51 093,2	7%	240 910,5	252 942,9	5%
12	Otros	261 810,2	98 552,9	-62%	947 951,9	484 504,1	-49%
TOTAL		2 136 329,7	2 362 684,2	11%	10 445 426,6	11 433 971,6	9%

N°	Principales empresas del mercado eléctrico	TRIMESTRE I			Abril		
		2006	2007	Δ 07/06	2006	2007	Δ 07/06
1	EDEGEL S.A.A.*	1 329 265,0	2 022 016,5	52%	479 975,9	683 386,5	42%
2	Electroperú SA	1 820 480,2	1 763 139,7	-3%	627 793,5	556 592,9	-11%
3	Energía del Sur SA	455 876,0	773 300,3	70%	173 353,5	239 618,0	38%
4	Duke Energy International - Egenor Sen C por A	663 750,1	685 057,1	3%	207 217,8	227 662,8	10%
5	TERMOSELVA S.R.L	228 579,9	201 471,3	-12%	35 502,4	84 237,3	137%
6	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa SA	298 637,1	278 522,7	-7%	96 502,5	87 797,5	-9%
7	Empresa de Electricidad de los Andes SA	284 238,8	146 790,3	-48%	102 814,8	41 537,4	-60%
8	Empresa Eléctrica de Plura SA	50 741,7	118 134,5	133%	30 642,1	21 484,2	-30%
9	Empresa de Generación Eléctrica Machupichu SA	178 981,1	179 522,8	0%	60 833,2	61 943,6	2%
10	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán SA	228 022,1	233 531,1	2%	76 763,7	77 740,0	1%
11	Empresa de Generación Eléctrica Cahua SA	142 144,1	151 556,8	7%	50 839,7	50 292,9	-1%
12	Otros	576 781,0	289 721,0	-50%	109 360,7	96 230,2	-12%
TOTAL		6 257 496,9	6 842 764,0	9%	2 051 600,0	2 228 523,3	9%

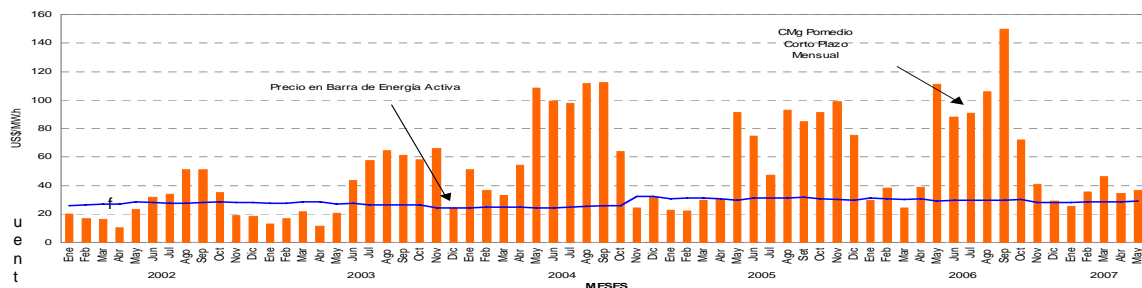
- A partir de Junio del año 2006, la empresa Edegel es responsable de la operatividad de la Central Térmica de Ventanilla (Proceso de regularización de Edegel del 27.12.06 - Dirección de Concesiones Eléctricas-DGE/MEM)



** 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
Mar-07	46,09	28,36
Abr-07	34,56	28,32
May-07	36,33	29,09



: COES-SINAC



**Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad**

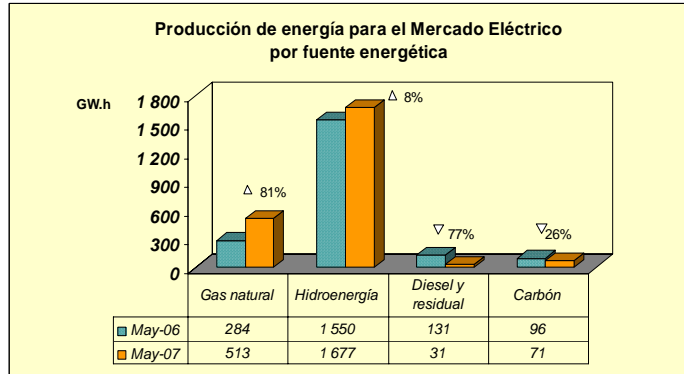
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA DE MAYO 2007

**CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR ELÉCTRICO
Comportamiento mensual - mayo 2007**

Gráfico N° 1

El consumo de gas natural para la generación de energía eléctrica en el mes de mayo del año 2007 alcanzó los 131,6 millones de metros cúbicos y tuvo un incremento de 56.6% respecto del mismo periodo del año anterior.

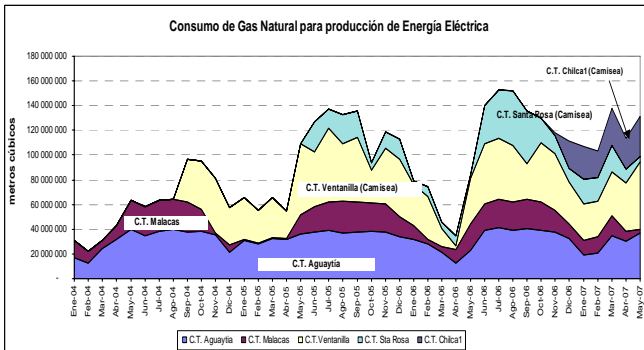
Por otro lado, la producción de energía eléctrica con gas natural en el mes de mayo fue de 513 GW.h y aumentó 80,6% con relación al mismo mes del año 2006. En el gráfico N° 1, se puede apreciar los incrementos de la producción con gas natural, así como la disminución de la energía generada con diesel-residual, carbón e hidroenergía en mayo 2007, comparado con el mes de mayo del año 2006.



Las contribuciones del gas natural, hidroenergía, diesel - residual y carbón para la generación de energía de mayo del año 2007 fueron, 22,4%, 73,2%, 1,3% y 3,1 respectivamente.

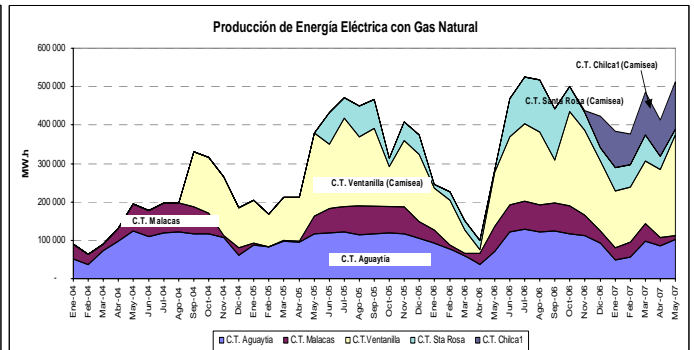
En el Gráfico N° 2, se muestra la evolución mensual del consumo de gas natural por cada central térmica, desde enero 2004 a la fecha; y, en el Gráfico N°3, se puede apreciar la evolución de la producción mensual de energía eléctrica de las centrales térmicas a gas: C.T. Ventanilla* y Santa Rosa (Edegel),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

Gráfico N° 2



Fuente: MEM/DGE/DPE

Gráfico N° 3



Fuente: COES - SINAC

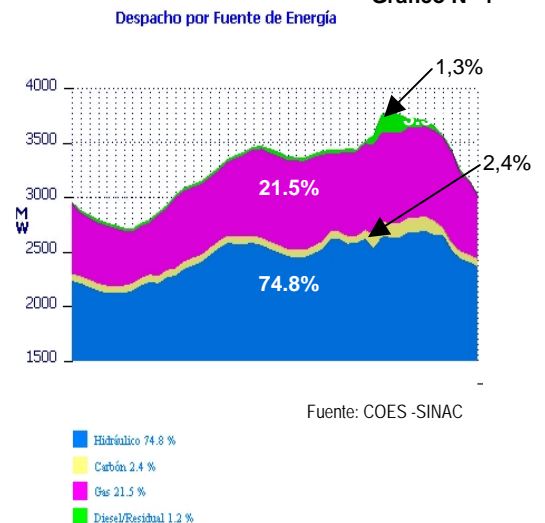
DESPACHO DE CARGA POR FUENTE DE ENERGÍA

El despacho diario de carga correspondiente al 9 de mayo del año 2007 (día de máxima demanda del año) presenta el Gráfico N° 4. En este periodo, el 21,5 % de la energía eléctrica se generó con gas natural, 2,4 % con carbón y 1,3 % con diesel y residual. Asimismo, la generación hidroeléctrica mantuvo una participación de 74,8 % del total de energía producida en dicho día.

Fuente: COES - SINAC

* A partir de Junio del año 2006, la empresa Edegel es responsable de la operación de la Central Térmica de Ventanilla (Proceso de regularización - Dirección de Concesiones Eléctricas-DGE/MEM).

Gráfico N° 4



Fuente: COES - SINAC



Ministerio de Energía y Minas

Dirección General de Electricidad

ESTADÍSTICA ELÉCTRICA

Consumo de gas natural para la generación de energía eléctrica al año 2006

El mercado eléctrico cuenta con una capacidad instalada de 5 623 MW, de los cuales 5275 MW (94 % del total mercado eléctrico) corresponde a las empresas que conforman el COES. Este parque ha generado 25 605 GW.h de energía para el mercado eléctrico, donde el COES aportó 24 763 GW.h, cifra que representó el 97% de la producción para el servicio público. Al respecto, es destacable la participación del gas natural en la estructura del parque de generación de energía representada según el origen de los recursos utilizados durante el año 2006. En el Gráfico N° 1 se muestra la participación porcentual de la energía generada por el COES; según el cual, 75% fue energía hidráulica, 17% fue térmica a gas natural, 4% térmica a carbón, y 4% térmica a diesel y residual.

Por otro lado, el consumo de gas natural para el mercado eléctrico fue 1 236 millones de metros cúbicos, cifra que representó el 56% del consumo total de gas natural y, el 44% restante se utilizó en otras industrias, en el sector transporte y residencial. El Gráfico N° 2, presenta la estructura de consumo de gas natural por centrales térmicas representativas como, CT Ventanilla, CT Aguaytía, CT Santa Rosa, CT Malacas y CT Chilca, cuya capacidad instalada de dichas centrales, ascendieron a 1300 MW, en el año 2006.

Gráfico N°1

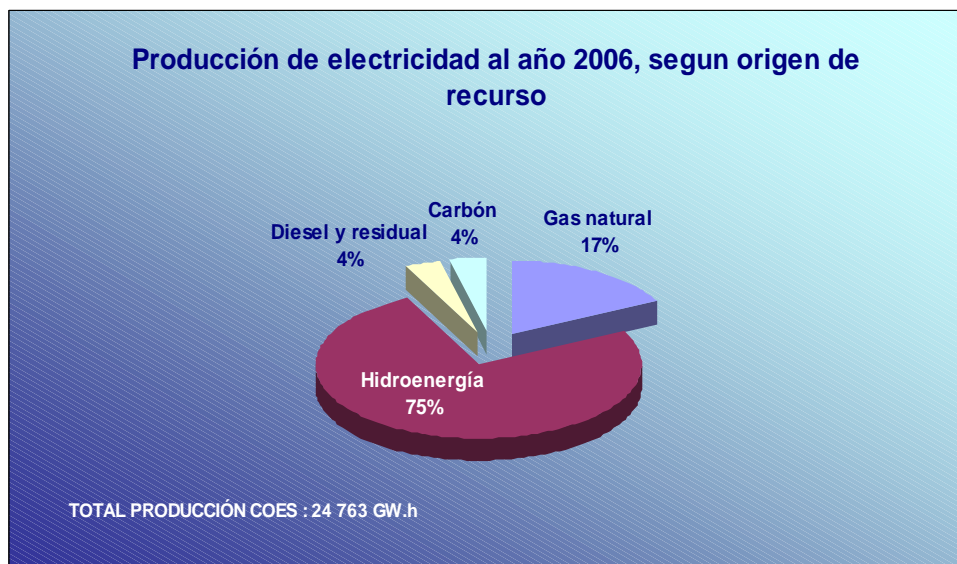


Gráfico N°2

