



Ministerio de Energía y Minas

Dirección General de Electricidad

ESTADÍSTICA ELÉCTRICA JULIO 2005

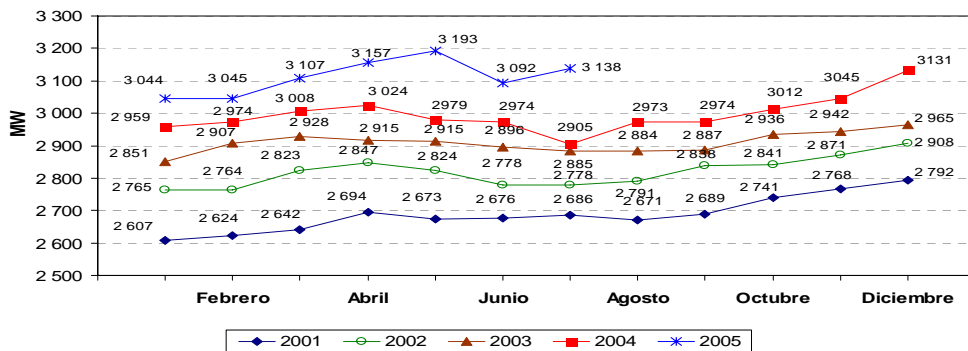
COMPORTAMIENTO MENSUAL DEL MERCADO ELÉCTRICO¹: MÁXIMA DEMANDA, PRODUCCIÓN Y VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE JULIO 2005

La máxima demanda del Sistema Interconectado Nacional (SEIN) en julio del año 2005 fue 3 138,35 MW (registrada el día 13 de julio, a las 19:45 horas), cifra que representó un incremento de 8,0% respecto a la máxima demanda del mes de julio del año 2004. Asimismo, los incrementos relacionados a la máxima demanda del mismo periodo de los años 2003, 2002 y 2001 fueron: 8,7 %, 12,9 % y 16,8 %, respectivamente.

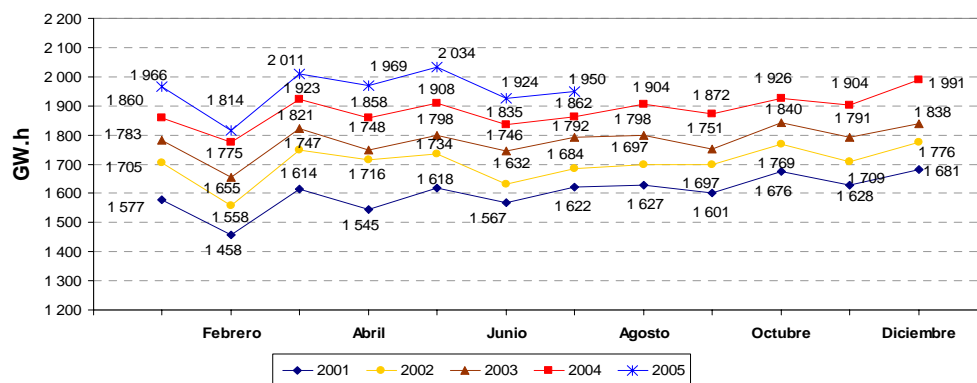
La producción mensual del mercado eléctrico en julio del año 2005 fue 1 950 GW.h, es decir superior en 4,7%, 8,8%, 15,8% y 20,2%, respecto a la producción del mismo mes de los años 2004, 2003, 2002 y 2001, respectivamente.

La venta de energía a cliente final en julio 2005 fue 1 667 GW.h, con un 2,5 % de incremento respecto a la venta de igual periodo del año anterior. Asimismo, con relación a julio 2003, este aumento fue 9,2 %, y con respecto a las ventas del mes de julio de los años 2002 y 2001, los incrementos fueron 15,9 % y 19,6%, respectivamente.

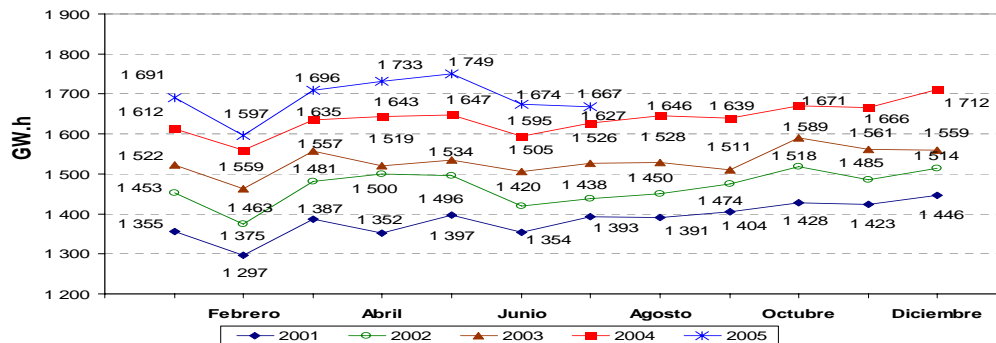
MÁXIMA DEMANDA MENSUAL EN EL SEIN 2001 - 2005*



PRODUCCIÓN MENSUAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2001 - 2005*



VENTA MENSUAL DE ENERGÍA A CLIENTE FINAL 2001 - 2005*



(*) Preliminar

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

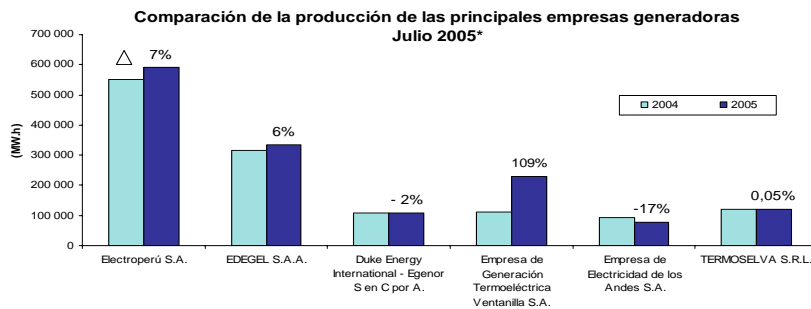
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA JULIO 2005

Producción de Energía del mercado eléctrico – julio 2005 (MW.h)

N°	Principales empresas del mercado eléctrico	Julio			Acumulado (Enero - Julio)		
		2004	2005	Δ 05/04	2004	2005	Δ 05/04
1	Electroperú S.A.	552 567,9	593 006,2	7%	3 917 842,0	4 159 237,9	6%
2	EDEGEL S.A.A.	315 034,4	333 161,7	6%	2 553 805,4	2 683 574,9	5%
3	Duke Energy International - Egenor S en C por A.	109 288,7	107 273,6	-2%	1 317 320,1	1 297 781,5	-1%
4	Empresa de Generación Termoelectrica Ventanilla S.A.	110 436,9	230 635,0	109%	258 511,7	1 035 747,8	--
5	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	92 766,7	76 703,0	-17%	583 861,8	631 204,8	8%
6	TERMOSELVA S.R.L.	122 013,7	122 074,6	0%	609 641,8	718 380,1	18%
7	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	49 706,9	48 581,0	-2%	488 245,6	456 160,6	-7%
8	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	90 147,8	50 143,9	-44%	630 177,0	440 532,6	-30%
9	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	63 013,5	64 530,3	2%	421 649,8	431 322,4	2%
10	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	27 989,5	31 398,5	12%	199 874,4	313 041,0	57%
11	Otros	373 493,9	292 318,3	-22%	2 089 188,8	1 501 880,3	-28%
TOTAL		1 906 459,9	1 949 826,2	2%	13 070 118,5	13 668 863,8	5%

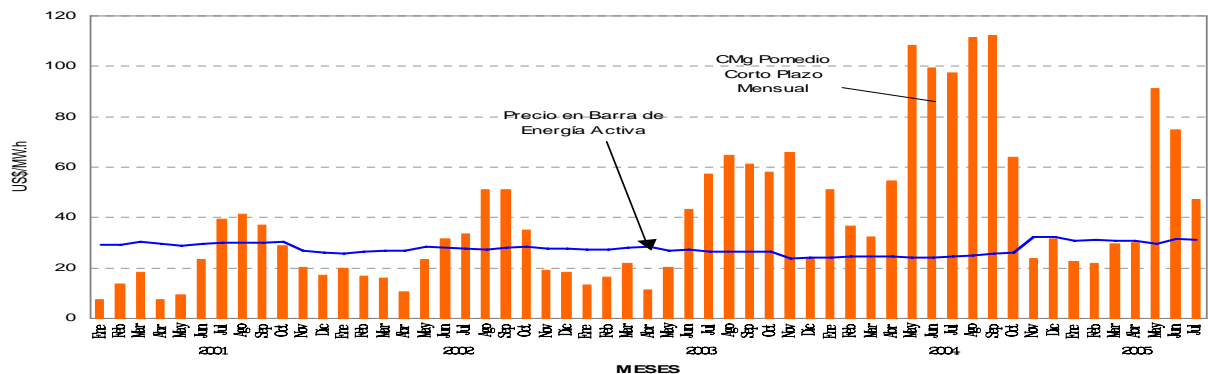
N°	Principales empresas del mercado eléctrico	TRIMESTRE I			TRIMESTRE II		
		2004	2005	Δ 05/04	2004	2005	Δ 05/04
1	Electroperú S.A.	1 763 505,0	1 842 621,4	4%	1 601 769,1	1 723 610,3	8%
2	EDEGEL S.A.A.	1 216 931,1	1 283 568,7	5%	1 021 840,0	1 066 844,6	4%
3	Duke Energy International - Egenor S en C por A.	653 053,9	677 881,0	4%	554 977,5	512 626,9	-8%
4	Empresa de Generación Termoelectrica Ventanilla S.A.	0,0	306 559,4	--	148 074,8	498 553,3	--
5	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	249 230,3	291 070,5	17%	241 864,8	263 431,3	9%
6	TERMOSELVA S.R.L.	158 258,8	267 059,5	69%	329 369,3	329 245,9	0%
7	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	236 155,7	216 259,4	-8%	202 383,0	191 320,2	-5%
8	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	278 728,8	201 749,7	-28%	261 300,3	188 639,0	-28%
9	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	177 700,5	177 426,7	0%	180 935,9	189 365,3	5%
10	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	85 771,3	154 368,4	80%	86 113,6	127 274,1	48%
11	Otros	739 163,6	373 088,3	-50%	976 531,3	836 473,7	-14%
TOTAL		5 558 499,1	5 791 653,0	4%	5 605 159,6	5 927 384,6	6%

Nota: La empresa ETEVENSA incrementó su producción a partir de junio del año 2004



(*) Preliminar

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



Fuente: COES-SEIN



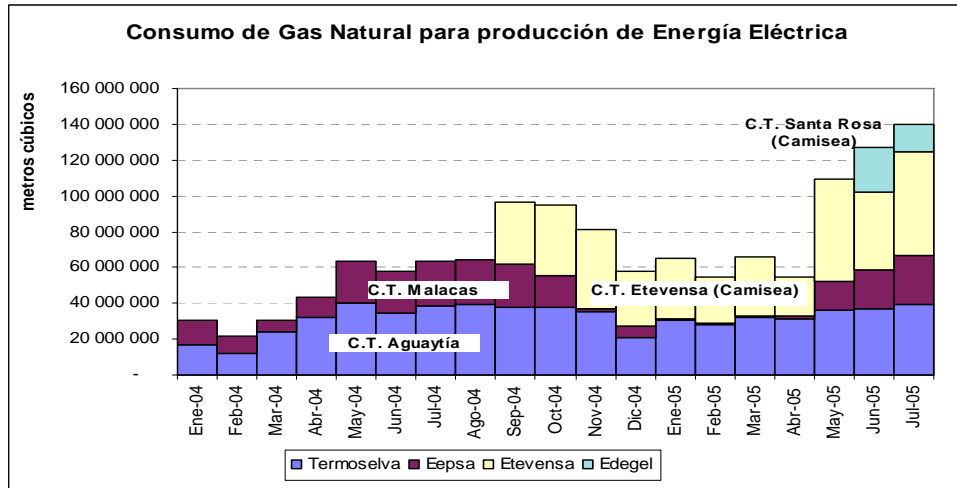
Ministerio de Energía y Minas Dirección General de Electricidad ESTADÍSTICA ELÉCTRICA JULIO 2005

EL MERCADO INTERNO DEL GAS NATURAL EN EL SECTOR ELÉCTRICO

El gas natural, importante recurso energético del país proviene de los yacimientos de Camisea, Talara y Aguaytía. Este combustible, por sus características propias y por el impulso que le ha dado el Estado en los últimos años, viene siendo utilizado en la industria eléctrica, cada vez en mayor proporción.

Gráfico N° 1

En el periodo 2003 y 2004, el consumo de gas natural para la generación de energía se incrementó en 71%, habiéndose utilizado aproximadamente 706,5 millones de metros cúbicos para generar cerca de 2 235 GW.h, al año 2004.



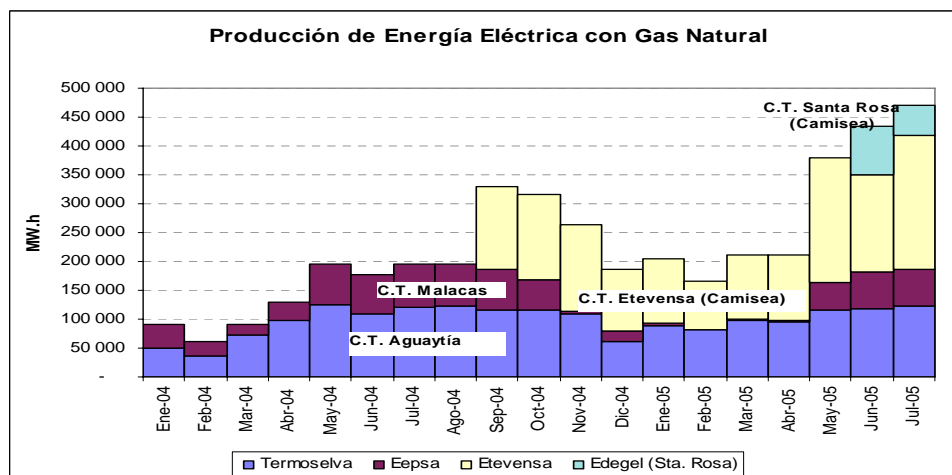
Asimismo, a julio del presente año, la potencia instalada de generación de energía

con gas natural está en el orden de 808 MW, para el mercado eléctrico. Al respecto, se ha considerado el último incremento de 128 MW (Grupo Westinghouse –Edegel, por conversión de diesel a gas natural), cuya puesta en servicio se efectuó en junio del año 2005.

La generación eléctrica a base de gas natural alcanzó 2 077 GW.h, entre los meses de enero y julio del año 2005. Esta cifra representa el 93% de la energía total generada con este recurso energético, en el año 2004. En el Gráfico N° 1 se muestra el comportamiento mensual del consumo de gas natural por cada central térmica; y, en el Gráfico N° 2 se puede apreciar la generación mensual de energía eléctrica de las centrales térmicas a gas: Ventanilla, Santa Rosa, Malacas y Aguaytía, para el periodo indicado.

Durante los últimos meses, varias empresas han solicitado autorizaciones o han hecho público su interés en invertir en generación termoeléctrica a base de gas natural a ciclo simple y ciclo combinado. Entre estas empresas se encuentran Egechilca (520 MW), Enersur (180 MW) y Globelec (180 MW).

Gráfico N° 2



Fuente: Ministerio de Energía y Minas – Dirección General de Electricidad
Dirección de Promoción y Estudios.