



ESTADÍSTICA ELÉCTRICA SEPTIEMBRE 2008

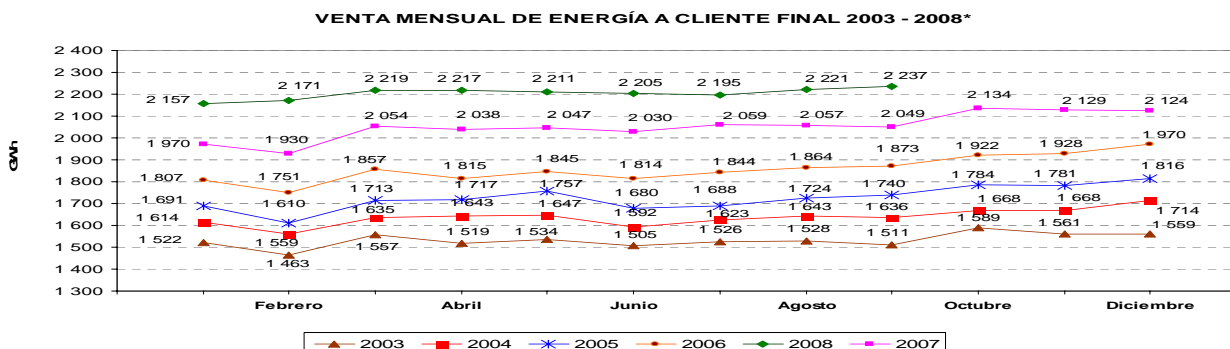
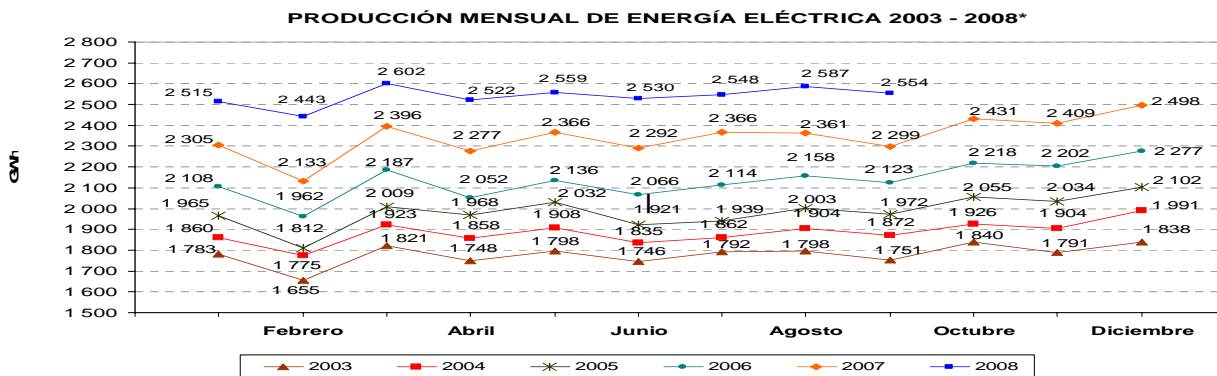
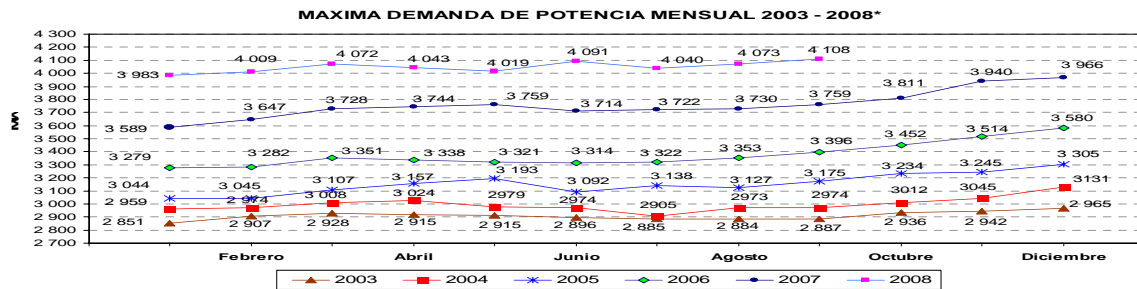


COMPORTAMIENTO MENSUAL DEL MERCADO ELÉCTRICO¹: MÁXIMA DEMANDA, PRODUCCIÓN Y VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE SEPTIEMBRE 2008

La máxima demanda del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) en setiembre del año 2008 fue 4108 MW (registrada el día 25 de setiembre a las 19:15 horas), cifra que representa un incremento de 9,3% respecto a la máxima demanda del mes de setiembre del año 2007. Los incrementos acumulados respecto a la máxima demanda del mismo periodo de los años 2006, 2005, 2004 y 2003 fueron de 21%, 29%, 38% y 42%, respectivamente.

La producción mensual del mercado eléctrico en setiembre del año 2008 fue de 2 554 GW.h, lo que representa un 11,1% de incremento respecto a la producción del mismo periodo del año anterior. Con relación a setiembre del 2006, fue superior en 20,3%, y con respecto a los años 2005, 2004 y 2003, aumentó 29,5%, 36,4% y 45,8%, respectivamente.

La venta de energía a cliente final en setiembre del año 2008 fue de 2 237 GW.h, con un 9,2% de incremento respecto a la venta de igual periodo del año anterior. Asimismo, con relación al mes de setiembre 2006, este aumento fue 19% , y con respecto a los años 2005, 2004 y 2003, los incrementos fueron 28,6%, 36,8% y 48,1%, respectivamente.



(*) Preliminar al 07.10.2008

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



Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

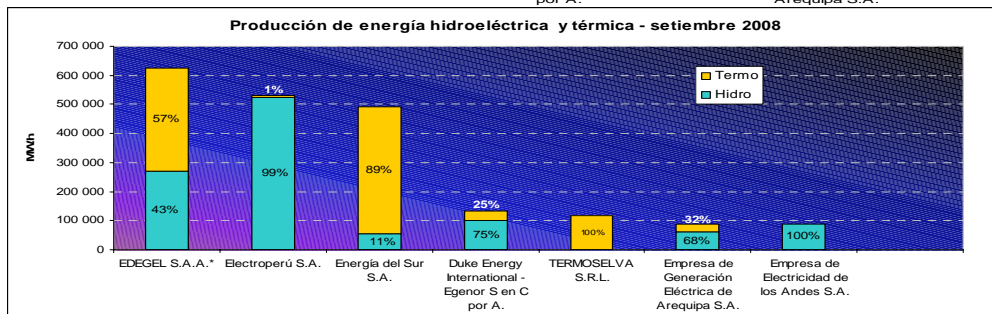
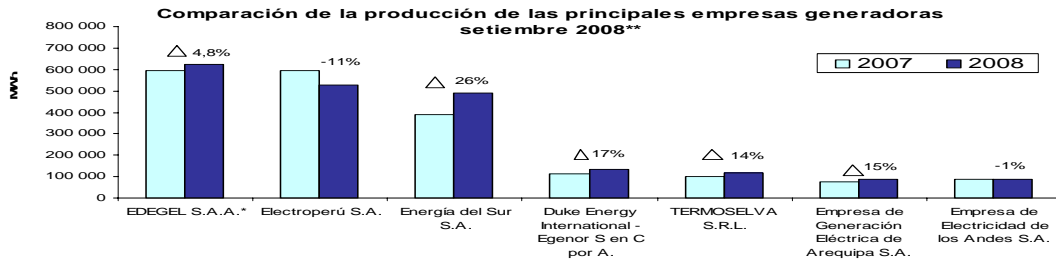
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA



PRODUCCIÓN DE ENERGÍA DEL MERCADO ELÉCTRICO² (MW.h)

N°	Principales empresas del mercado eléctrico	Agosto			Setiembre			Acumulado (Enero - Setiembre)		
		2007	2008	Δ 08/07	2007	2008	Δ 08/07	2007	2008	Δ 08/07
1	EDEGEL S.A.A.*	587 115,1	644 794,4	10%	596 359,2	624 849,1	5%	5 842 944,9	6 170 841,4	6%
2	Electroperú SA	623 439,4	561 534,5	-9,9%	596 150,9	529 582,0	-11%	5 388 028,9	5 141 644,9	-5%
3	Energía del Sur SA	361 156,6	471 566,9	31%	389 780,9	492 058,4	26%	2 723 927,9	3 529 122,3	30%
4	Duke Energy/International - Egenor San Cpor A	118 477,6	130 060,4	10%	113 616,1	132 891,0	17%	1 614 304,1	1 744 060,5	8%
5	TERMOSELVA S.R.L	116 126,6	126 472,6	9%	102 071,0	116 834,8	14%	830 408,7	903 235,0	9%
6	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa SA	76 993,7	87 973,5	14%	75 790,3	86 937,0	15%	748 854,4	713 886,5	-5%
7	Empresa de Electricidad de los Andes SA	88 924,2	81 358,7	-9%	88 885,1	87 619,4	-1%	654 270,1	774 761,3	18%
8	Empresa Eléctrica de Plura SA	72 120,3	72 952,3	1%	69 131,3	79 573,2	15%	417 464,1	519 080,5	24%
9	Empresa de Generación Eléctrica Machupichu SA	65 614,7	65 096,1	-1%	62 847,5	62 730,5	0%	562 683,7	562 512,3	0%
10	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán SA	50 963,7	42 161,5	-17%	48 110,2	43 877,6	-9%	576 002,5	558 183,8	-3%
11	Empresa de Generación Eléctrica Cahua SA	37 480,6	30 146,5	-20%	33 944,3	28 900,5	-15%	398 295,7	406 486,1	2%
12	Otros	166 337,7	272 576,3	64%	125 129,0	267 796,6	114%	1 054 771,8	1 834 969,2	74%
	TOTAL	2 364 750,3	2 586 693,6	9%	2 301 815,9	2 553 650,1	11%	20 811 956,8	22 858 783,8	9,8%

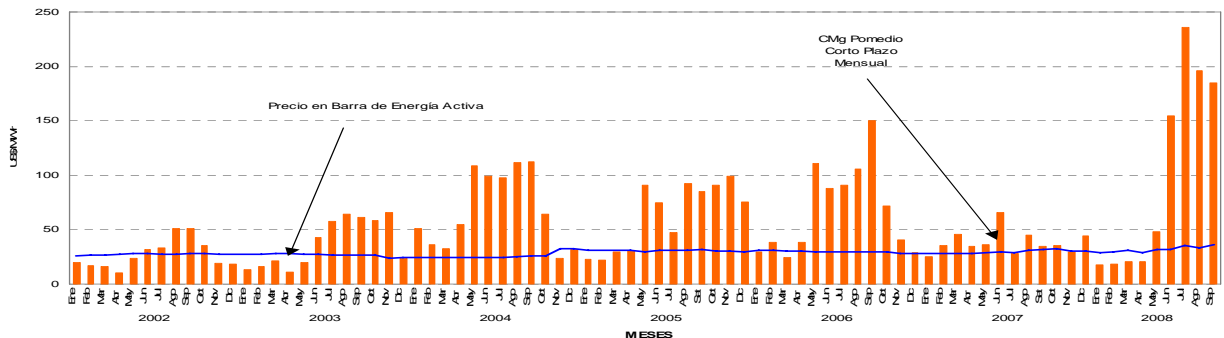
A partir de Junio del año 2006, la empresa Edegel es responsable de operar Central Térmica de Ventanilla (RM N° 298-2007-MEM/DM - 22.06.07)
2/ cifra preliminar al 07.10.2008



** Preliminar

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

mes	Costo Marginal (US\$/MWh)	Precio en Barra (US\$/MWh)
Jul-08	235,95	35,75
Ago-08	195,69	33,61
Sep-08	185,21	36,18



Fuente: COES-SINAC



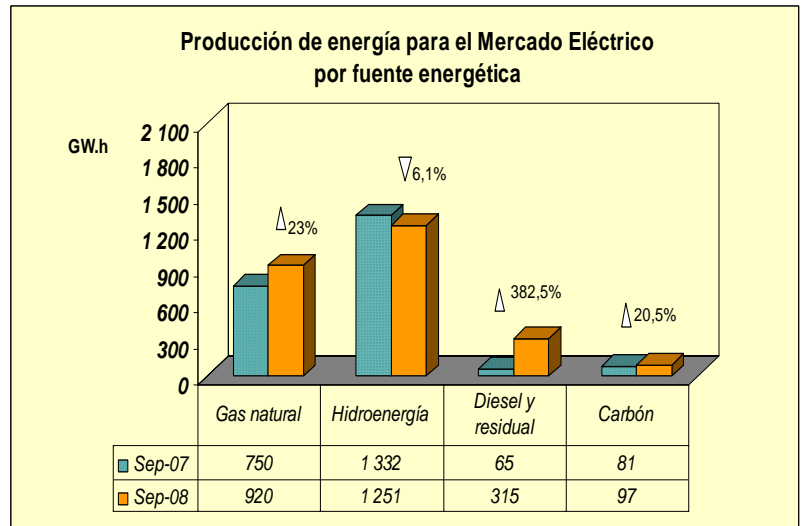
CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR ELÉCTRICO
Comportamiento mensual - Setiembre 2008

Gráfico N° 1

El consumo de gas natural para la generación de energía eléctrica en el mes de setiembre del año 2008 alcanzó los 236,4 millones de metros cúbicos y tuvo un incremento de 26,7 % respecto del mismo periodo del año anterior.

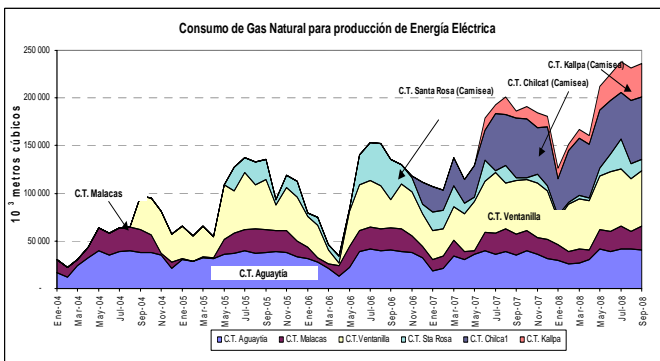
Por otro lado, la producción de energía eléctrica con gas natural en el mes de setiembre fue de 920,4 GW.h y aumentó 22,6% con relación al mismo periodo del año 2007. En el Gráfico N° 1, se puede apreciar el incremento de la producción con gas natural, diesel-residual y con carbón, así como la disminución con hidroenergía en setiembre 2008, comparada con el mes de setiembre del año 2007.

Las contribuciones del gas natural, hidroenergía, diesel - residual y carbón para la generación de energía de setiembre del año 2008 fueron, 35,6%, 48,4%, 12,2% y 3,8%, respectivamente.



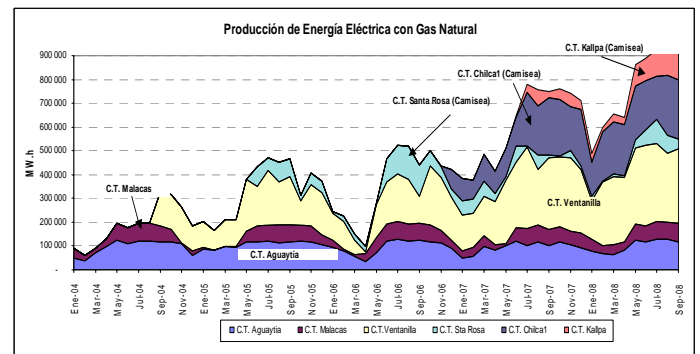
En el Gráfico N° 2 se muestra la evolución mensual del consumo de gas natural por cada central térmica desde enero 2004 a la fecha; y, en el Gráfico N°3, se puede apreciar la evolución de la producción mensual de energía eléctrica de las centrales térmicas a gas: C.T. Ventanilla* y Santa Rosa (Edegel),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

Gráfico N° 2



Fuente: MEM/DGE/DPE

Gráfico N° 3



Fuente: COES - SINAC

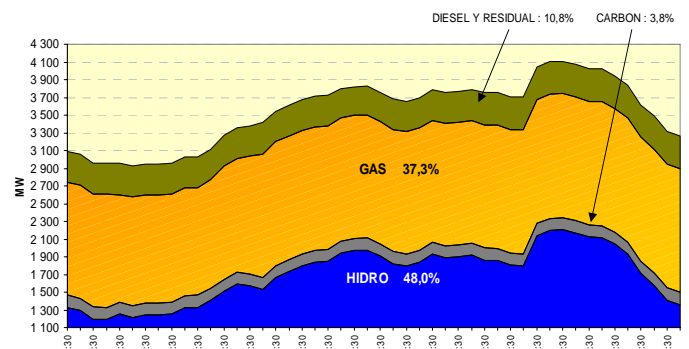
DESPACHO DE CARGA POR FUENTE DE ENERGÍA

El despacho diario de carga correspondiente al 25 de setiembre del año 2008 (día de máxima demanda de setiembre del presente año) se muestra en el Gráfico N° 4. En dicho día, el 37,3 % de la energía eléctrica se generó con gas natural, 3,8% con carbón y 10,8% con diesel y residual. Asimismo, la generación hidroeléctrica mantuvo una participación de 48,0% del total de energía producida en dicho día.

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.

Gráfico N° 4
Despacho de generación por fuente de energía



Fuente: COES - SINAC



Máxima demanda de potencia de empresas del COES

La máxima demanda del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional correspondiente al mes de setiembre alcanzó 4 108 MW, 9,3% mayor a setiembre del año 2007. En lo que va del año, esta máxima demanda representa el crecimiento vegetativo del mercado eléctrico y se adiciona los requerimientos de energía de los clientes libres que consumen mayor cantidad de energía en sus procesos (minería, metalurgia, manufactura). En el Cuadro N° 1 se detalla la máxima demanda de las empresas generadoras que pertenecen al COES, donde se destaca los incrementos de Shougesa, Egasa y Enersur, en los periodos setiembre 2007 y 2008.

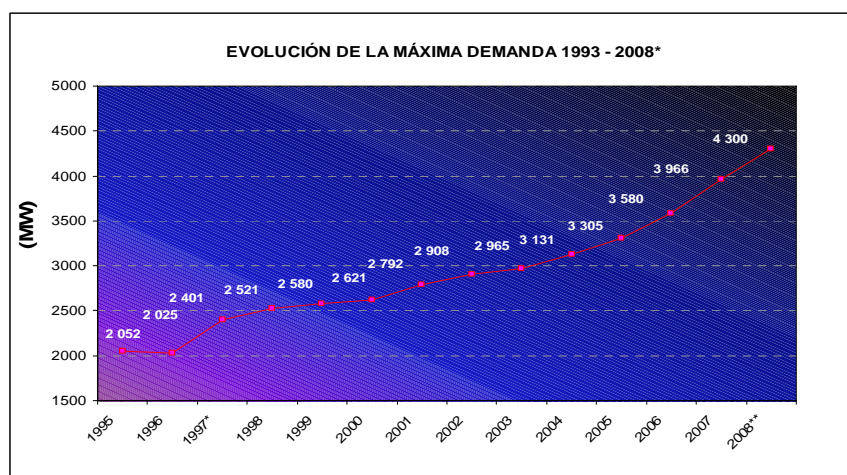
En la Figura N° 1 se muestra el comportamiento de la máxima demanda de potencia que en los últimos años tiene un crecimiento anual de 8% debido al mayor impulso en nuestro país, de la actividad minera, la manufactura y la agroindustria.

Cuadro N° 1

Participación de las empresas en la máxima demanda del COES - Setiembre 2008			
Empresas *	MAXIMA DEMANDA DEL SEIN (MW)		Setiembre-2008 / Setiembre-2007
	Setiembre 2008 Día: 25/09/2008 Hora: 19:15	Setiembre 2007 Día: 13/09/2007 Hora: 19:00	
Electroperú	811	839	-3,4%
Cahua / Pariac	62	41	54,2%
Termoselva	166	167	-0,3%
Edegel	1182	1130	4,6%
Minera Corona	14	16	-11,0%
EEPSA	119	107	11,1%
Egenor	243	198	22,4%
Electroandes	127	161	-20,7%
Shougesa	49	10	386,6%
Egasa	172	126	36,5%
Egamsa	87	88	-1,5%
Egesur	31	32	-3,3%
Enersur	765	564	35,7%
San Gabán	103	98	5,4%
KALLPA	177	183	-2,8%
Total	4108	3 758	9,3%

Fuente: COES – Octubre 2008

Figura N°1



Fuente: Ministerio de Energía y Minas – Dirección General de Electricidad
(*) Cifras preliminares
(**) Cifra estimada