



Ministerio de Energía y Minas Dirección General de Electricidad

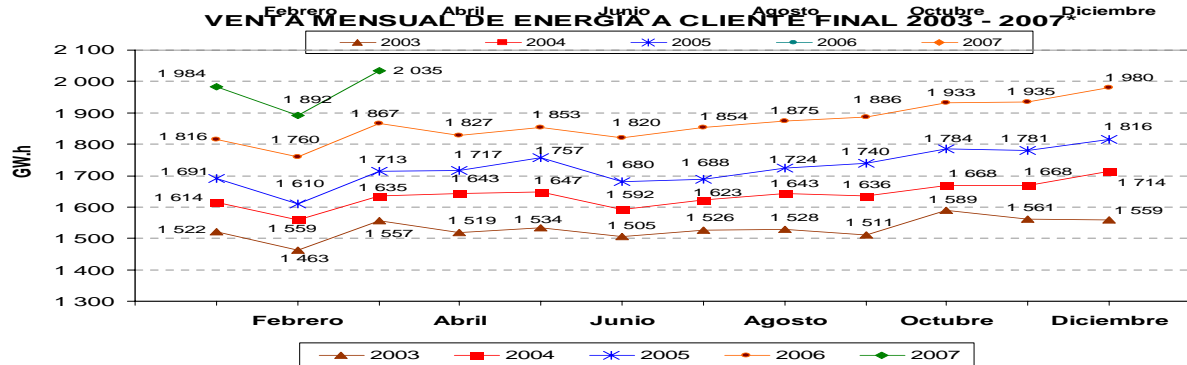
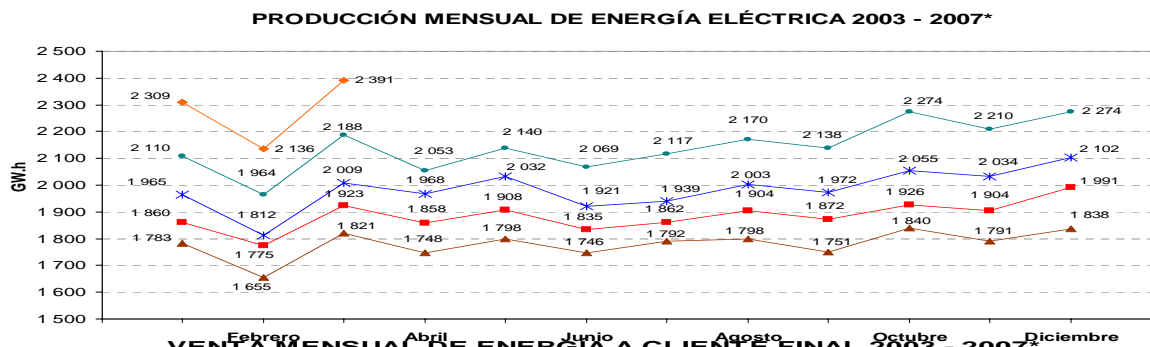
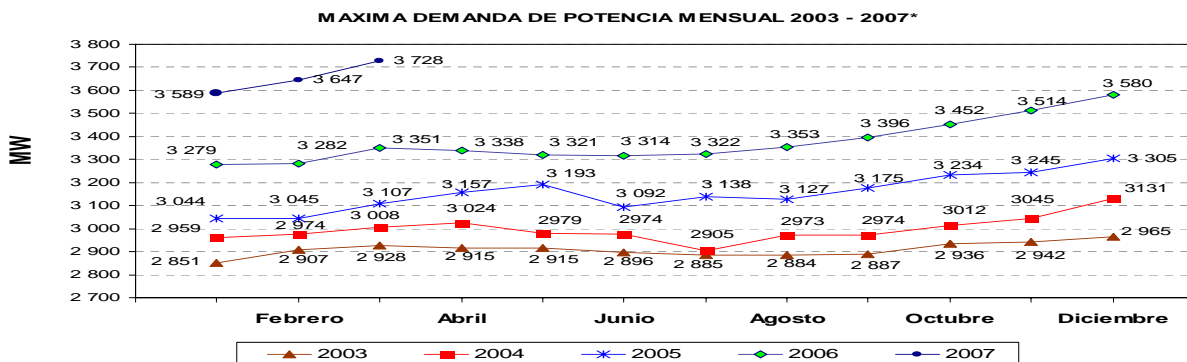
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA DE MARZO 2007

COMPORTAMIENTO MENSUAL DEL MERCADO ELÉCTRICO¹: MÁXIMA DEMANDA, PRODUCCIÓN Y VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE MARZO 2007

La máxima demanda del Sistema Interconectado Nacional (SEIN) en marzo del año 2007 fue 3 728 MW (registrada el día 21 de marzo, a las 19:00 horas), cifra que representó un incremento de 11% respecto a la máxima demanda del mes de marzo del año 2006. Los incrementos acumulados respecto a la máxima demanda del mismo periodo de los años 2005, 2004 y 2003 fueron de 20 %, 24 % y 27 %, respectivamente.

La producción mensual del mercado eléctrico en marzo del año 2007 fue 2 391 GW.h, es decir superior en 9,2%, 19,0%, 24,3% y 31,3 % respecto a la producción del mismo mes de los años 2006, 2005, 2004 y 2003.

La venta de energía a cliente final en marzo del año 2007 fue de 2 035 GW.h, con un 8,9 % de incremento respecto a la venta de igual periodo del año anterior. Asimismo, con relación al mes de marzo 2005, este aumento fue 18,7 %, y con respecto al año 2004 y 2003, los incrementos fueron 24,5 % y 30,6 %, respectivamente.



(*) Preliminar al 13.04.07

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**

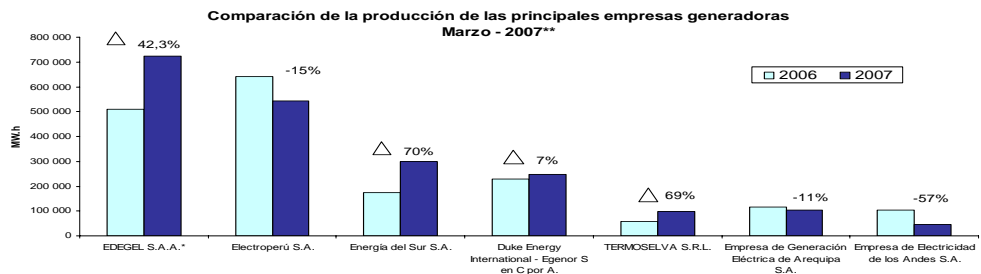
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA DE MARZO 2007

PRODUCCIÓN DE ENERGÍA DEL MERCADO ELÉCTRICO (MW.h)

N°	Principales empresas del mercado eléctrico	Marzo			TRIMESTRE I		
		2006	2007	Δ 06/05	2006	2007	Δ 07/06
1	EDEGEL SAA*	508 721,9	723 995,6	42%	1 329 265,0	2 022 016,5	52%
2	Electroperú SA	641 874,0	543 884,5	-15%	1 820 480,2	1 763 139,7	-3%
3	Energía del Sur SA	175 096,3	298 485,9	70%	455 876,0	773 300,3	70%
4	Duke Energy International - Egenor Sen C por A	228 919,7	245 881,1	7%	663 750,1	685 057,1	3%
5	TERMOSELVA S.R.L.	57 438,5	96 913,5	69%	228 579,9	201 471,3	-12%
6	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa SA	115 684,7	103 387,9	-11%	298 637,1	278 522,7	-7%
7	Empresa de Electricidad de los Andes SA	103 096,9	44 293,3	-57%	284 238,8	146 790,3	-48%
8	Empresa Eléctrica de Plura SA	8 454,4	47 508,7	462%	50 741,7	118 134,5	133%
9	Empresa de Generación Eléctrica Machupichu SA	62 633,9	62 471,2	0%	178 981,1	179 522,8	0%
10	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán SA	73 224,4	80 555,7	10%	228 022,1	233 531,1	2%
11	Empresa de Generación Eléctrica Cahua SA	46 564,2	45 280,7	-3%	142 144,1	151 556,8	7%
12	Otros	165 217,5	98 195,3	-41%	574 743,4	283 086,6	-51%
TOTAL		2 186 926,3	2 390 853,5	9%	6 255 459,4	6 836 129,6	9%

N°	Principales empresas del mercado eléctrico	Enero			Febrero		
		2006	2007	Δ 07/06	2006	2007	Δ 07/06
1	EDEGEL SAA*	404 069,4	679 720,7	68,2%	416 473,7	618 300,2	48%
2	Electroperú SA	632 976,0	634 677,5	0,3%	545 630,1	584 577,8	7%
3	Energía del Sur SA	170 680,4	231 620,5	35,7%	110 099,3	243 193,9	121%
4	Duke Energy International - Egenor Sen C por A	214 153,2	223 492,7	4,4%	220 677,2	215 683,3	-2%
5	TERMOSELVA S.R.L.	92 604,1	47 510,3	-48,7%	78 537,3	57 047,4	-27%
6	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa SA	70 073,4	97 465,2	39,1%	112 879,1	77 669,6	-31%
7	Empresa de Electricidad de los Andes SA	95 143,6	73 912,8	-22,3%	85 998,3	28 584,2	-67%
8	Empresa Eléctrica de Plura SA	33 454,3	32 358,7	-3,3%	8 833,0	38 267,1	333%
9	Empresa de Generación Eléctrica Machupichu SA	62 356,5	61 602,9	-1,2%	53 990,7	55 448,7	3%
10	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán SA	81 567,5	79 740,6	-2,2%	73 230,2	73 234,8	0%
11	Empresa de Generación Eléctrica Cahua SA	51 408,4	55 707,3	8,4%	44 171,5	50 568,8	14%
12	Otros	199 302,0	91 681,4	-54,0%	210 223,9	93 209,9	-56%
TOTAL		2 107 788,7	2 309 490,4	9,6%	1 960 744,4	2 135 785,7	9%

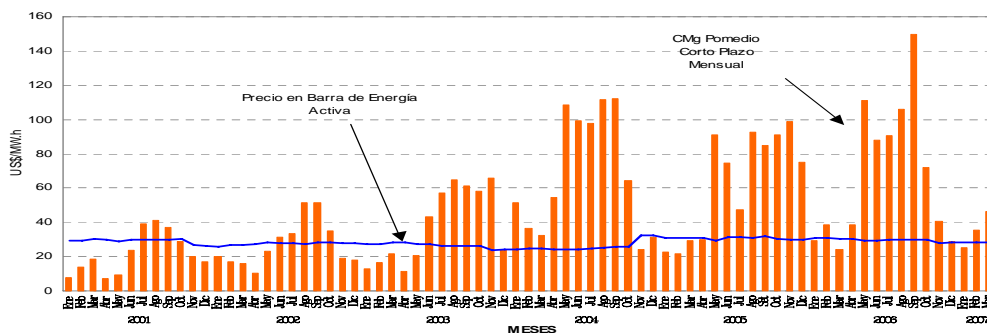
- A partir de Junio del año 2006, la empresa Edegel es responsable de la operatividad de la Central Térmica de Ventanilla (Proceso de regularización de Edegel del 27.12.06 - Dirección de Concesiones Eléctricas-DGE/MEM)



** Preliminar

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

US\$/MWh mes	Costo Marginal	Precio en Barra
Ene-07	25,00	28,13
Feb-07	35,63	28,29
Mar-07	46,09	28,36



Fuente: COES-SINAC



Ministerio de Energía y Minas Dirección General de Electricidad ESTADÍSTICA ELÉCTRICA DE MARZO 2007

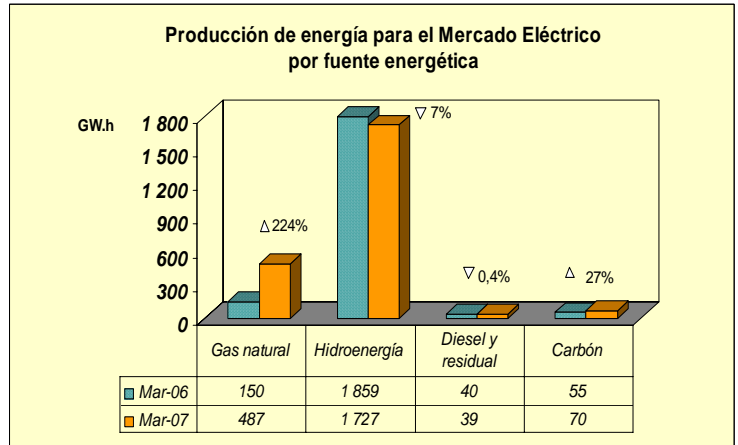
CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR ELÉCTRICO Comportamiento mensual - marzo 2007

Gráfico N° 1

El consumo de gas natural para la generación de energía eléctrica en el mes de marzo del año 2007 alcanzó los 134,2 millones de metros cúbicos y tuvo un incremento de 201,4% respecto del mismo periodo del año anterior.

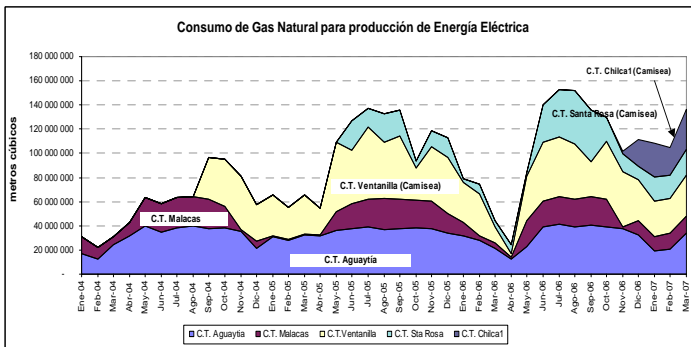
Por otro lado, la producción de energía eléctrica con gas natural en el mes de marzo fue de 486,9 GW.h y aumentó 224,4% con relación al mismo mes del año 2006. En el gráfico N° 1, se puede apreciar los incrementos de la producción con gas natural, así como la disminución de la energía generada con diesel-residual e hidroenergía tanto en marzo 2006, así como 2007.

Las contribuciones del gas natural, hidroenergía, diesel-residual y carbón para la generación de energía de marzo del año 2007 fueron, 21,0% , 74,3%, 1,7%, 3,0%, respectivamente.



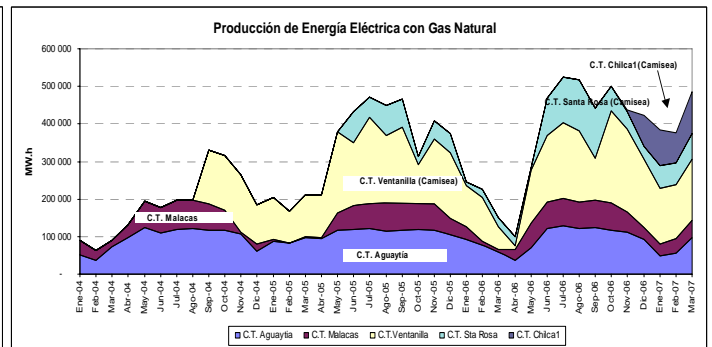
En el Gráfico N° 2, se muestra la evolución mensual del consumo de gas natural por cada central térmica, desde enero 2004 a la fecha; y, en el Gráfico N°3, se puede apreciar la evolución de la producción mensual de energía eléctrica de las centrales térmicas a gas: C.T. Ventanilla* y Santa Rosa (Edegel),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

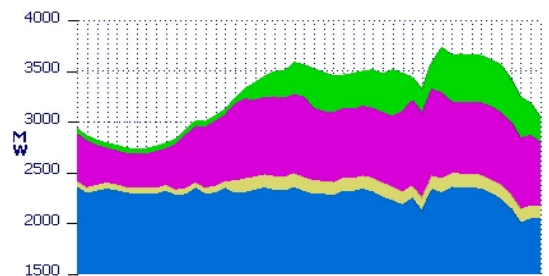
DESPACHO DE CARGA POR FUENTE DE ENERGÍA

En el despacho diario de carga correspondiente al 21 de marzo del año 2007 (día de máxima demanda del año) se presenta el Gráfico N° 4. En este periodo, el 19,5 % de la energía eléctrica se generó con gas natural, 3,3 % con carbón y 7,4 % con diesel y residual. Asimismo, la generación hidroeléctrica mantuvo una participación de 69,8 % del total de energía producida 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).

Despacho por Fuente de Energía Gráfico N° 4



■ Hidráulico 69,8 %
■ Carbón 3,3 %
■ Gas 19,5 %
■ Diesel/Residual 7,4 %

Fuente: COES -SINAC



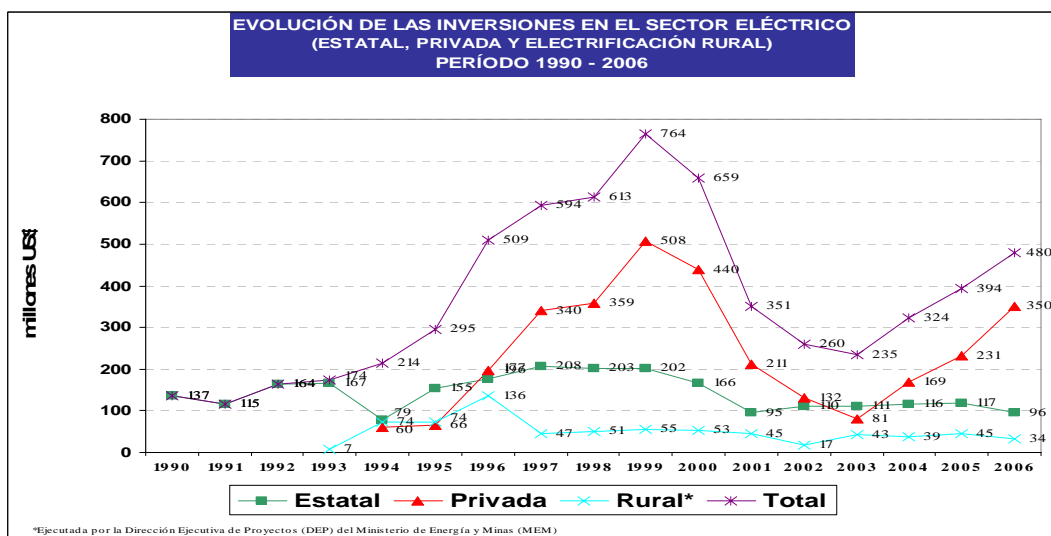
Ministerio de Energía y Minas Dirección General de Electricidad ESTADÍSTICA ELÉCTRICA

Las inversiones ejecutadas en el subsector electricidad, al año 2006, fueron 480 millones de dólares, la inversión privada ascendió a 350 millones de dólares y la estatal 130 millones de dólares, esta cifra incluye la inversión en electrificación rural. En la evolución que se muestra en el Gráfico N°1, se observó que en el año 1999 se efectuaron las mayores inversiones, y ascendieron a 764 millones de dólares, del total, 66,5% fue inversión privada y 33,5% fue inversión del estado.

Con relación a la expansión de la generación 2006 - 2015, en un escenario optimista, en el horizonte planificado se prevé un crecimiento medio anual de la demanda de 7,4% y la tasa de crecimiento medio de la potencia, 6,9%. En el Gráfico N°2 se precisa que en el año 2010, la capacidad hidráulica se incrementará en 411 MW y otro incremento importante de 332 MW se efectuará en el año 2014, donde se ha programado los proyectos de las Centrales Hidroeléctricas de Chevez y Santa Rita. La capacidad instalada térmica tiene un programa importante para el año 2007, con la culminación de dos proyectos (340MW) y, para el año 2009 se prevé el aumento de 340 MW adicionales.

I. Evolución de las inversiones del subsector eléctrico

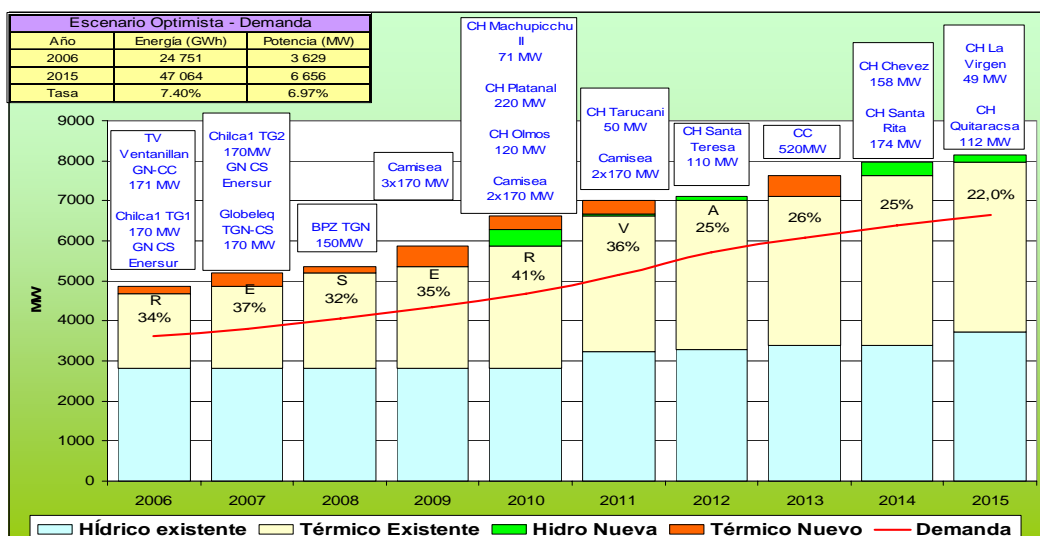
Gráfico N° 1



Fuente: MEM / Dirección General de Electricidad

II. Perspectivas del subsector eléctrico - Expansión de la generación 2006 - 2015

Gráfico N° 2



Fuente: MEM / Dirección General de Electricidad