



# Ministerio de Energía y Minas Dirección General de Electricidad

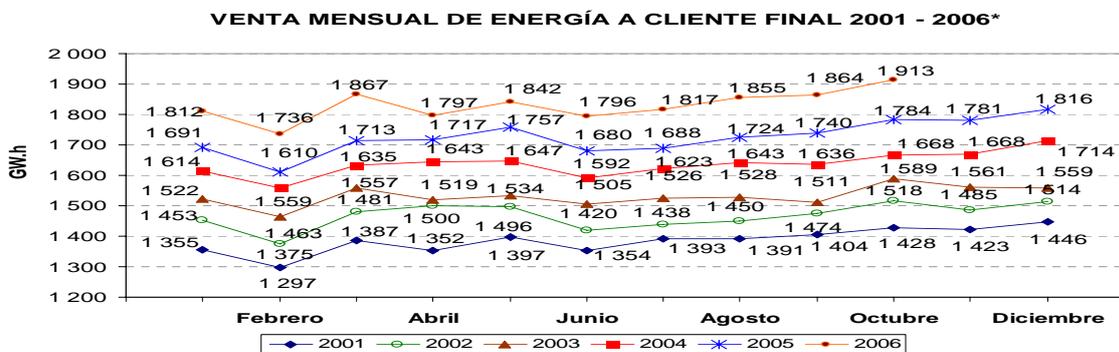
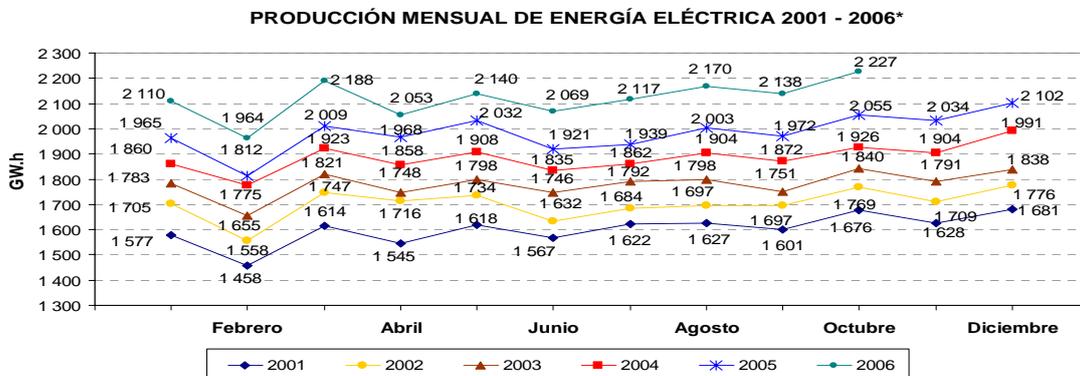
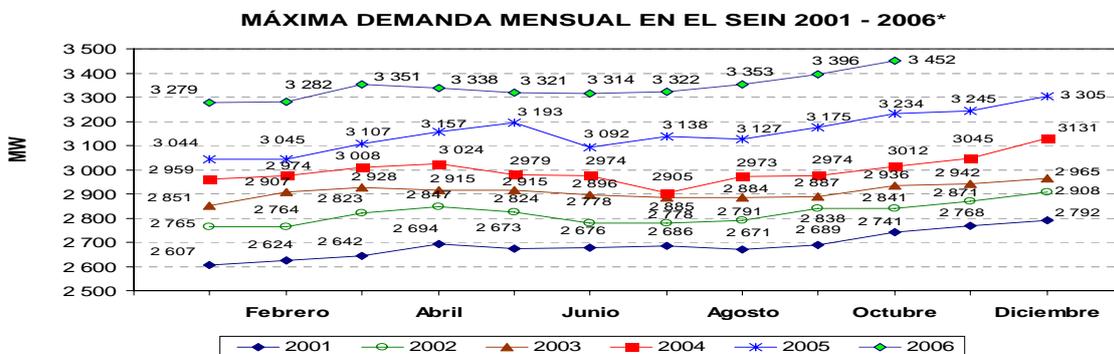
## ESTADÍSTICA ELÉCTRICA DE OCTUBRE 2006

### COMPORTAMIENTO MENSUAL DEL MERCADO ELÉCTRICO<sup>1</sup>: MÁXIMA DEMANDA, PRODUCCIÓN Y VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE OCTUBRE 2006

La máxima demanda del Sistema Interconectado Nacional (SEIN) en octubre del año 2006 fue 3 452 MW (registrada el día 20 de octubre, a las 19:00 horas), cifra que representó un incremento de 7 % respecto a la máxima demanda del mes de octubre del año 2005. Asimismo, se mantuvieron incrementos importantes relacionados a la máxima demanda del mismo periodo de los años 2004, 2003, 2002 y 2001 de 15 %, 18 %, 22 % y 26 %, respectivamente.

La producción mensual del mercado eléctrico en octubre del año 2006 fue 2 227 GW.h, es decir superior en 8,4%, 15,7%, 22,0%, 25,9 % y 32,9% respecto a la producción del mismo mes de los años 2005, 2004, 2003, 2002 y 2001, respectivamente.

La venta de energía a cliente final en octubre del año 2006 fue de 1 913 GW.h, con un 7,2 % de incremento respecto a la venta de igual periodo del año anterior. Asimismo, con relación al mes de octubre 2004, este aumento fue 14,7 %, y con respecto al año 2003, 2002 y 2001, los incrementos fueron 20,3 %, 26,1 % y 33,9 %, respectivamente.



(\*) Preliminar al 06.11.06

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 OCTUBRE 2006**

**PRODUCCIÓN DE ENERGÍA DEL MERCADO ELÉCTRICO (MW.h)**

N°	Principales empresas del mercado eléctrico	Octubre			Acumulado (Enero -Octubre)		
		2005	2006	Δ 06/05	2005	2006	Δ 06/05
1	Electroperú S.A.	579 698,2	622 440,9	7%	5 817 533,4	6 119 480,4	5%
2	EDEGEL S.A.A.	362 710,9	380 534,0	5%	3 784 307,8	4 155 297,5	10%
3	Energía del Sur S.A.	207 661,7	207 888,6	0%	1 156 171,2	1 811 336,0	57%
4	Duke Energy International - Egenor S en C por A.	176 928,5	133 048,7	-25%	1 691 570,0	1 720 712,9	2%
5	TERMOSELVA S.R.L.	119 945,8	116 374,4	-3%	1 069 815,4	943 755,4	-12%
6	Empresa de Generación Termoeléctrica Ventanilla S.A.	102 775,4	246 527,9	140%	1 520 110,6	1 362 705,2	-10%
7	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	65 227,0	85 038,1	30%	642 834,1	917 563,2	43%
8	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	93 773,3	101 805,1	9%	883 138,9	918 711,3	4%
9	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	68 106,6	72 566,5	7%	402 416,9	507 958,8	26%
10	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	64 418,0	63 504,0	-1%	622 137,8	617 181,0	-1%
11	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	59 002,5	56 700,4	-4%	602 623,3	614 714,9	2%
12	Otros	25 166,5	140 704,8	459%	1 375 475,0	1 486 072,4	8%
TOTAL		1 925 414,6	2 227 133,5	16%	19 568 134,3	21 175 488,9	8%

N°	Principales empresas del mercado eléctrico	SEMESTRE I			TRIMESTRE III		
		2005	2006	Δ 06/05	2005	2006	Δ 06/05
1	Electroperú S.A.	3,566,231.8	3,653,581.7	2%	1,671,603.4	1,843,457.8	10%
2	EDEGEL S.A.A.	2,350,413.2	2,539,400.0	8%	1,071,183.7	1,235,363.4	15%
3	Energía del Sur S.A.	448,568.4	1,008,531.9	125%	499,941.0	594,915.4	19%
4	Duke Energy International - Egenor S en C por A.	1,190,507.9	1,224,003.4	3%	324,133.6	363,660.8	12%
5	TERMOSELVA S.R.L.	596,305.5	455,140.8	-24%	353,564.1	372,240.2	5%
6	Empresa de Generación Termoeléctrica Ventanilla S.A.	805,112.7	614,791.9	-24%	612,222.5	501,385.4	-18%
7	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	390,388.7	566,072.5	45%	187,218.3	266,452.6	42%
8	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	554,501.8	558,776.7	1%	234,863.8	258,129.5	10%
9	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	121,064.7	217,790.4	80%	213,245.6	217,601.8	2%
10	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	366,792.1	364,849.3	-1%	190,927.7	188,827.7	-1%
11	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	407,579.5	418,154.3	3%	136,041.3	139,860.2	3%
12	Otros	922,798.5	902,660.9	-2%	427,510.0	442,706.7	4%
TOTAL		11,720,264.8	12,523,753.8	7%	5,922,454.9	6,424,601.5	8%

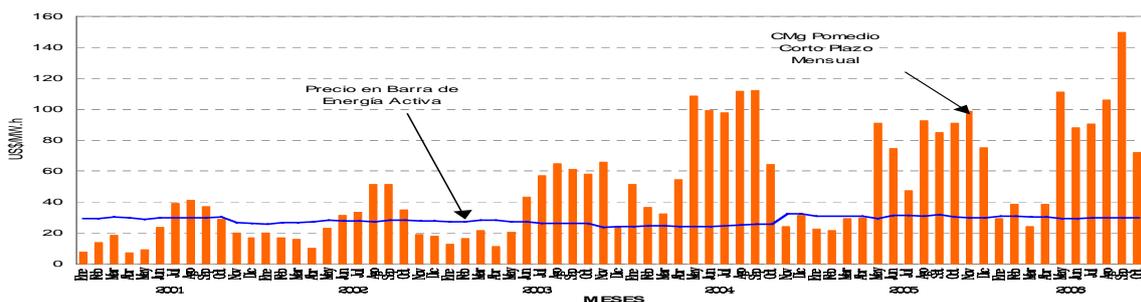
\* A partir de Junio del año 2006, la empresa Edegel es responsable de la operatividad de la Central Térmica de Ventanilla ( Proceso de regularización - Dirección de Concesiones Eléctricas-DGE/MEM)

\*\* Preliminar



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

US\$/MW.h mes -2006	Costo Marginal	Precio en Barra
Agosto	105,92	29,72
Setiembre	149,80	29,69
Octubre	71,89	29,95



Fuente: COES-SINAC



# Ministerio de Energía y Minas Dirección General de Electricidad ESTADÍSTICA ELÉCTRICA DE OCTUBRE 2006

## CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR ELÉCTRICO Comportamiento mensual - octubre 2006

La energía producida con gas natural desde enero al mes de octubre del presente año fue 3 212 GW.h, habiéndose consumido 958,1 millones de metros cúbicos en dicho periodo.

El consumo de gas natural para la generación de energía eléctrica en el mes de octubre 2006 alcanzó los 146,1 millones de metros cúbicos y tuvo un incremento de 56,3% respecto a igual periodo del año anterior.

Por otro lado, la producción de energía eléctrica con gas natural en el mes de octubre fue de 500,3 GW.h y aumentó 59,2% con relación al mismo mes del año 2005. En el gráfico N° 1, se puede apreciar los incrementos de la producción para el mercado eléctrico, por fuentes de energía tanto en octubre 2005, así como 2006.

Las contribuciones del gas natural, hidroenergía, diesel - residual y carbón para la generación de energía de octubre del año 2006 fueron 23,2%, 69,1%, 3,8%, 3,9%, 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 generación 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.

Gráfico N° 1

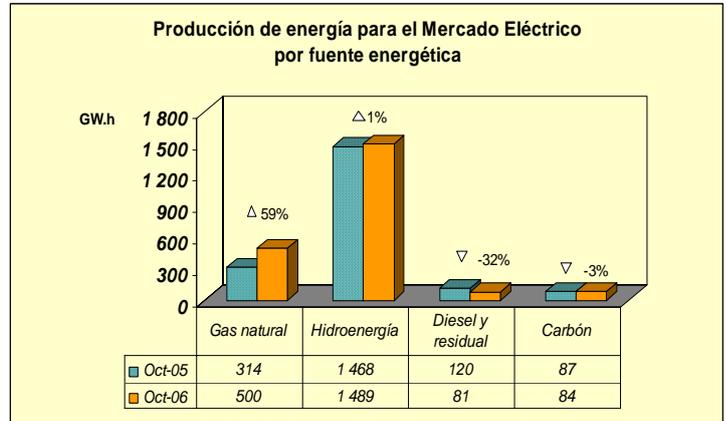
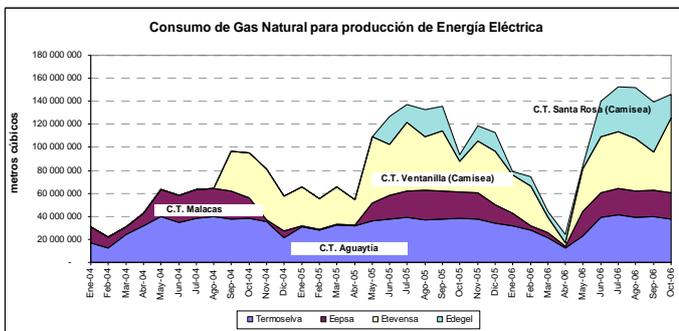
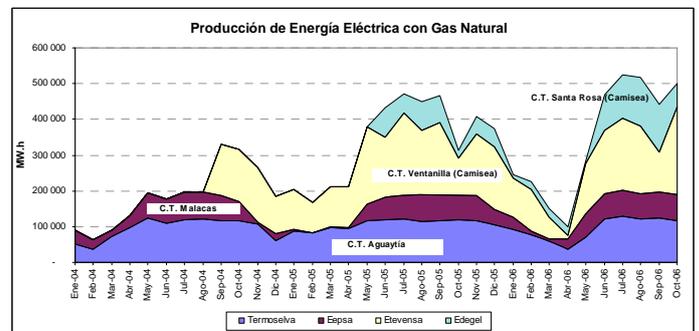


Gráfico N° 2



Fuente: MEM/DGE/DPE

Gráfico N° 3



Fuente: COES - SINAC

Figura N° 1

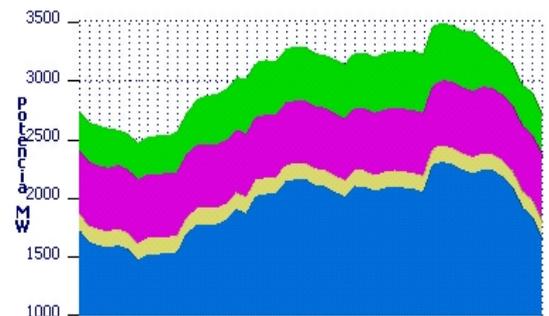
### DIAGRAMA DE DESPACHO DE CARGA POR FUENTE DE ENERGÍA

En el Diagrama de despacho diario de carga del 20 de octubre del año 2006 que se presenta en la Figura N° 1, se observó que el 17,9 % de la energía eléctrica se generó con gas natural, 4,6% con carbón y 13,7 % con diesel y residual. Asimismo, la generación hidroeléctrica mantuvo una participación de 63,9 % del total de energía producida.

Fuente: COES - SINAC

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

### Despacho por Fuente de Energía



- Hidráulico 63.9 %
- Carbón 4.6 %
- Gas 17.9 %
- Diesel/Residual 13.7 %

Fuente: COES - SINAC