



# Ministerio de Energía y Minas Dirección General de Electricidad

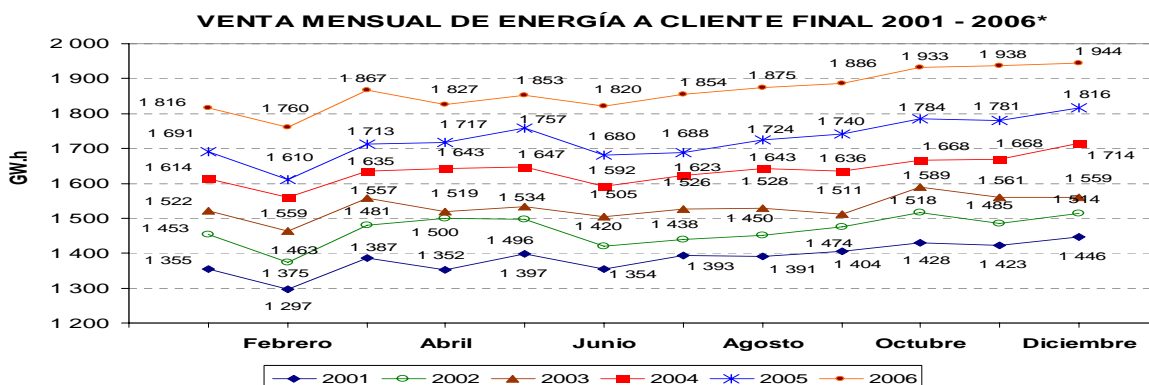
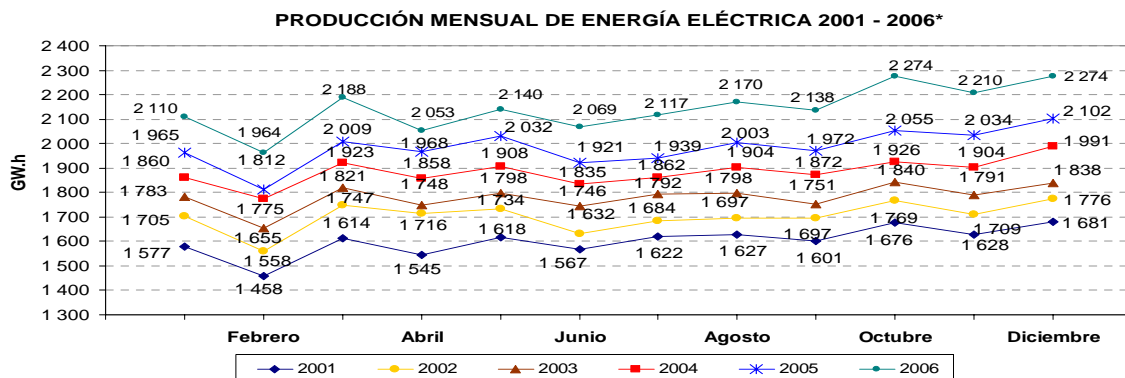
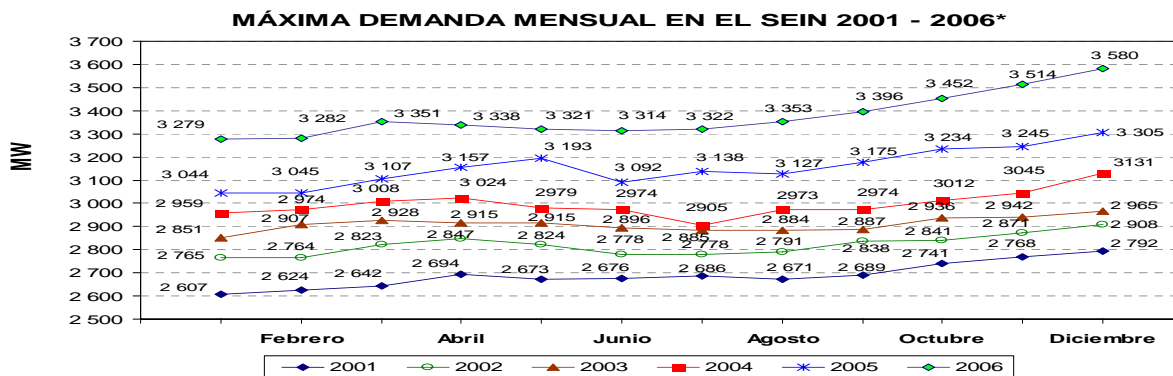
## ESTADÍSTICA ELÉCTRICA DE DICIEMBRE 2006

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

La máxima demanda del Sistema Interconectado Nacional (SEIN) en diciembre del año 2006 fue 3 580 MW (registrada el día 19 de diciembre, a las 19:45 horas), cifra que representó un incremento de 8 % respecto a la máxima demanda del mes de diciembre 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 14 %, 21 %, 23 % y 28 %, respectivamente.

La producción mensual del mercado eléctrico en diciembre del año 2006 fue 2 274 GW.h, es decir superior en 8,2%, 14,2%, 23,7%, 28,1 % y 35,2% 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 diciembre del año 2006 fue de 1 944 GW.h, con un 7,1 % de incremento respecto a la venta de igual periodo del año anterior. Asimismo, con relación al mes de diciembre 2004, este aumento fue 13,4 % , y con respecto al año 2003, 2002 y 2001, los incrementos fueron 24,7 %, 28,4 % y 34,5 %, respectivamente.



(\*) Preliminar al 10.01.06

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



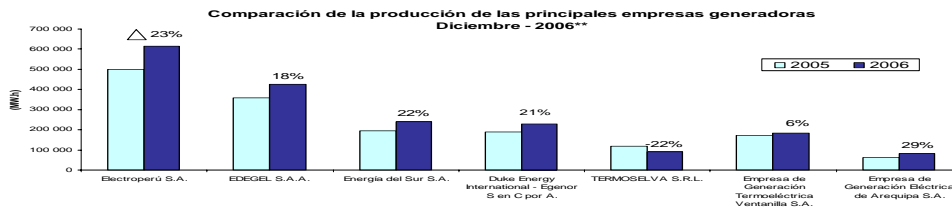
**Ministerio de Energía y Minas**  
**Dirección General de Electricidad**  
**ESTADÍSTICA ELÉCTRICA DE DICIEMBRE 2006**

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

| N°    | Principales empresas del mercado eléctrico           | Diciembre   |             |         | Acumulado (Enero -Diciembre) |              |         |
|-------|--|-------------|-------------|---------|------------------------------|--------------|---------|
|       |  | 2005        | 2006        | Δ 06/05 | 2005                         | 2006         | Δ 06/05 |
| 1     | Electroperú S.A.                                     | 500 992,1   | 614 000,9   | 23%     | 6 819 517,6                  | 7 333 078,4  | 8%      |
| 2     | EDEGEL S.A.A.  | 359 151,6   | 424 835,9   | 18%     | 4 502 611,1                  | 4 975 414,9  | 11%     |
| 3     | Energía del Sur S.A.                                 | 195 405,5   | 238 525,9   | 22%     | 1 546 982,1                  | 2 249 341,4  | 45%     |
| 4     | Duke Energy International - Egenor S en C por A.     | 190 014,1   | 229 201,1   | 21%     | 2 071 598,2                  | 2 126 777,7  | 3%      |
| 5     | TERMOSELVA S.R.L.                                    | 117 529,3   | 91 383,2    | -22%    | 1 304 873,9                  | 1 147 971,5  | -12%    |
| 6     | Empresa de Generación Termoeléctrica Ventanilla S.A. | 172 712,2   | 183 675,8   | 6%      | 1 865 535,1                  | 1 767 451,2  | -5%     |
| 7     | Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.     | 62 975,7    | 81 332,5    | 29%     | 768 785,5                    | 1 082 255,2  | 41%     |
| 8     | Empresa de Electricidad de los Andes S.A.            | 80 856,0    | 100 244,6   | 24%     | 1 044 850,8                  | 1 109 209,0  | 6%      |
| 9     | Empresa Eléctrica de Piura S.A.                      | 44 553,0    | 31 743,7    | -29%    | 515 784,6                    | 591 926,1    | 15%     |
| 10    | Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.     | 62 066,1    | 62 232,3    | 0%      | 746 269,9                    | 740 695,3    | -1%     |
| 11    | Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.       | 71 629,9    | 78 694,8    | 10%     | 745 883,1                    | 772 046,1    | 4%      |
| 12    | Otros  | 244 239,8   | 138 055,8   | -43%    | 1 733 463,1                  | 1 764 965,5  | 2%      |
| TOTAL |  | 2 102 125,2 | 2 273 926,4 | 8%      | 23 666 155,0                 | 25 661 132,3 | 8%      |

| N°    | Principales empresas del mercado eléctrico           | SEMESTRE I   |              |         | SEMESTRE II  |              |         |
|-------|--|--------------|--------------|---------|--------------|--------------|---------|
|       |  | 2005         | 2006         | Δ 06/05 | 2005         | 2006         | Δ 06/05 |
| 1     | Electroperú S.A.                                     | 3 566 231,8  | 3 653 581,7  | 2%      | 3 253 285,8  | 3 679 496,7  | 13%     |
| 2     | EDEGEL S.A.A.  | 2 350 413,2  | 2 539 400,0  | 8%      | 2 152 197,9  | 2 436 014,9  | 13%     |
| 3     | Energía del Sur S.A.                                 | 448 568,4    | 1 008 531,9  | 125%    | 1 098 413,7  | 1 240 809,5  | 13%     |
| 4     | Duke Energy International - Egenor S en C por A.     | 1 190 507,9  | 1 224 003,4  | 3%      | 881 090,3    | 902 774,3    | 2%      |
| 5     | TERMOSELVA S.R.L.                                    | 596 305,5    | 455 140,8    | -24%    | 708 568,4    | 692 830,7    | -2%     |
| 6     | Empresa de Generación Termoeléctrica Ventanilla S.A. | 805 112,7    | 614 791,9    | -24%    | 1 060 422,3  | 1 152 659,3  | 9%      |
| 7     | Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.     | 390 388,7    | 566 072,5    | 45%     | 378 396,8    | 516 182,8    | 36%     |
| 8     | Empresa de Electricidad de los Andes S.A.            | 554 501,8    | 558 776,7    | 1%      | 490 349,1    | 550 432,3    | 12%     |
| 9     | Empresa Eléctrica de Piura S.A.                      | 121 064,7    | 217 790,4    | 80%     | 394 719,9    | 374 135,6    | -5%     |
| 10    | Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.     | 366 792,1    | 364 849,3    | -1%     | 379 477,9    | 375 846,0    | -1%     |
| 11    | Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.       | 407 579,5    | 418 154,3    | 3%      | 338 303,5    | 353 891,7    | 5%      |
| 12    | Otros  | 922 798,5    | 902 660,9    | -2%     | 810 664,6    | 862 304,6    | 6%      |
| TOTAL |  | 11 720 264,8 | 12 523 753,8 | 7%      | 11 945 890,2 | 13 137 378,5 | 10%     |

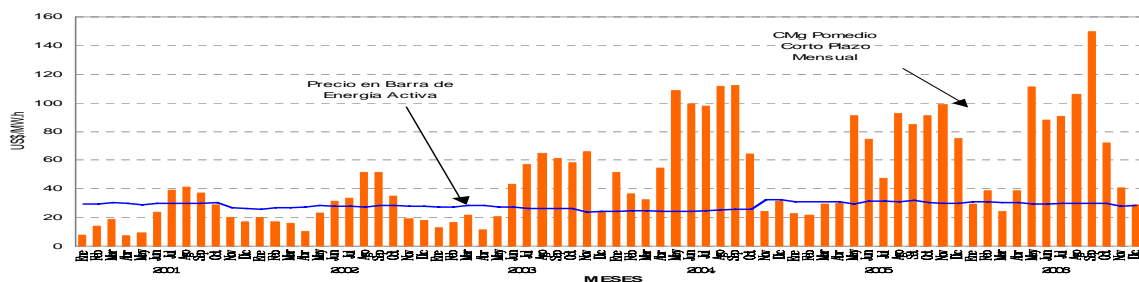
- A partir de Junio del año 2006, la empresa Edegel es responsable de la operatividad de la Central Térmica de Ventanilla ( Proceso de regularización - Dirección de Concesiones Eléctricas-DGE/MEM)



\*\* 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 |
|---------------------|----------------|-----------------|
| Octubre             | 71,89          | 29,95           |
| Noviembre           | 40,59          | 27,96           |
| Diciembre           | 28,87          | 28,10           |



Fuente: COES-SINAC



# Ministerio de Energía y Minas Dirección General de Electricidad

## ESTADÍSTICA ELÉCTRICA DE DICIEMBRE 2006

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

La energía producida con gas natural en el año 2006 fue 4 317 GW.h, habiéndose consumido 1 236 millones de metros cúbicos en dicho periodo.

El consumo de gas natural para la generación de energía eléctrica en el mes de diciembre 2006 alcanzó los 117,3 millones de metros cúbicos y tuvo un incremento de 4,1% respecto del mismo periodo del año anterior.

Por otro lado, la producción de energía eléctrica con gas natural en el mes de diciembre fue de 421,9 GW.h y aumentó 12,7% con relación al mismo mes del año 2005. 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 y residual; además de la participación de la hidroenergía y el carbón tanto en diciembre 2005, así como 2006.

Las contribuciones del gas natural, hidroenergía, diesel - residual y carbón para la generación de energía de diciembre del año 2006 fueron 19,1%, 76,6%, 1,6%, y 2,7%, 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.

Gráfico N° 1

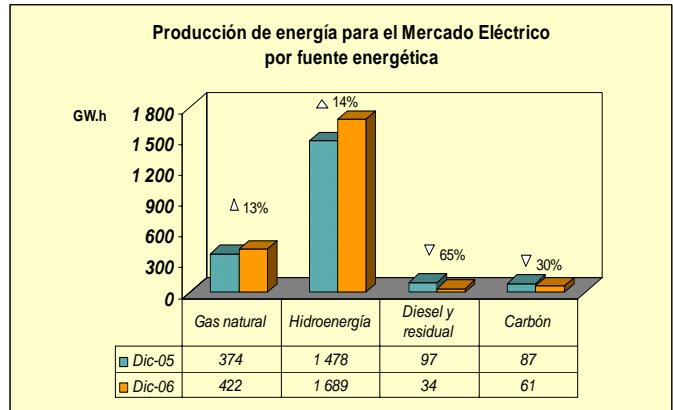
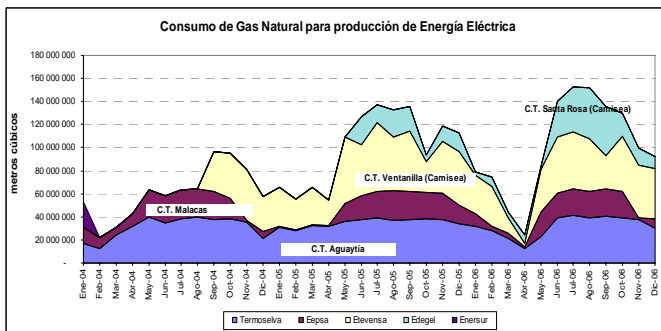
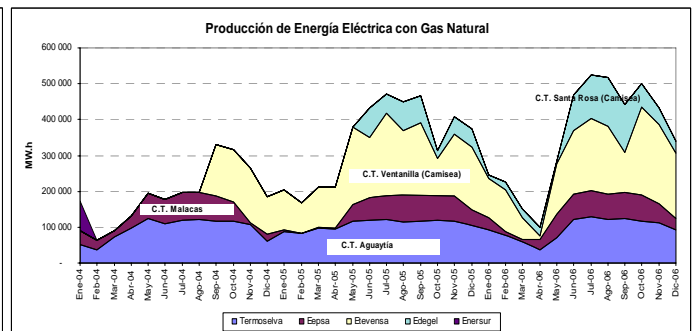


Gráfico N° 2



Fuente: MEM/DGE/DPE

Gráfico N° 3



Fuente: COES - SINAC

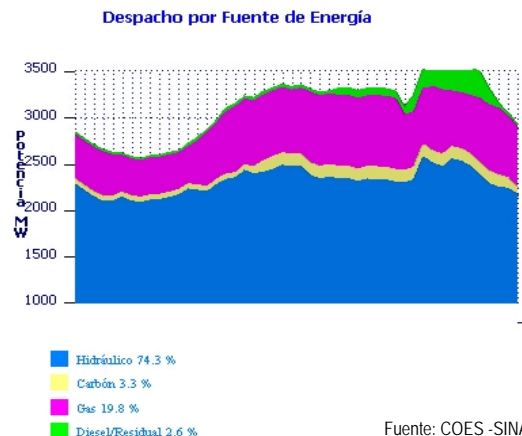
### DESPACHO DE CARGA POR FUENTE DE ENERGÍA

En el despacho diario de carga correspondiente al 19 de diciembre del año 2006 (día de máxima demanda del año) se presenta el Gráfico N° 4. En este periodo, el 19,8 % de la energía eléctrica se generó con gas natural, 3,3% con carbón y 2,6 % con diesel y residual. Asimismo, la generación hidroeléctrica mantuvo una participación de 74,3 % 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).  
1/ Autorización otorgada por el MEM/DGE/DCE

Gráfico N° 4



Fuente: COES - SINAC



# Ministerio de Energía y Minas

## Dirección General de Electricidad

### ESTADÍSTICA ELÉCTRICA DEL AÑO 2006

Los principales indicadores operativos de las actividades eléctricas en el año 2006 presentaron los siguientes resultados: máxima demanda de potencia 3 580 MW; la producción para el mercado eléctrico de 25 661 GW.h y venta de energía al usuario final de 22 375 GW.h. Este comportamiento se puede visualizar en los gráficos 1, 2 y 3, donde se observa que los incrementos de estas variables con relación al año 2005 fueron: 8%, 8% y 9%, respectivamente.

Del total de la energía producida para el mercado eléctrico en el año 2006, las generadoras que tuvieron mayor participación fueron: Electroperú (35%), Edegel (24%), Enersur (11%), Egenor (10%), Etevensa\* (9%), Termoselva (6%), Egasa (5%). Cabe destacar que la producción de Enersur aumentó 45% entre el año 2005 y 2006, debido a la puesta en servicio de las centrales: C.H. Yuncán y C.T. Chilca 1.

La participación del consumo de gas natural para la generación de energía eléctrica ha destacado notablemente durante el año 2006, como se puede apreciar en los gráficos 5 y 6. El consumo de gas natural (GN) para el mercado eléctrico fue 1 236 millones de metros cúbicos y representó 70% del GN total producido en el 2006.

Durante el año 2006, la generación de energía por fuente tuvo la siguiente estructura: gas natural 17%, hidro 75%, carbón 4% y diesel-residual 4%. Asimismo, se observó que entre el año 2005 y 2006, la producción con gas natural aumentó 6%, con hidro 9%, con carbón 6% y disminuyó 9% con diesel-residual.

(\*) Proceso de transferencia a Edegel – DCE/DGE/MEM

## I. Incrementos por año de la Máxima demanda, producción y venta de energía 2001 - 2006

Gráfico N° 1 Máxima Demanda del COES

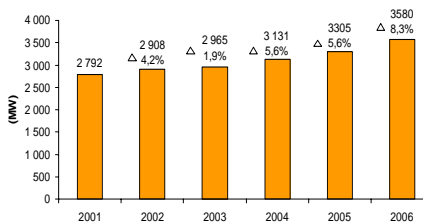


Gráfico N° 2 Producción para el mercado eléctrico

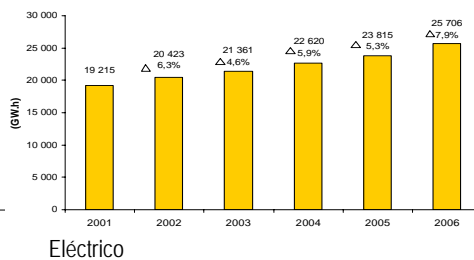
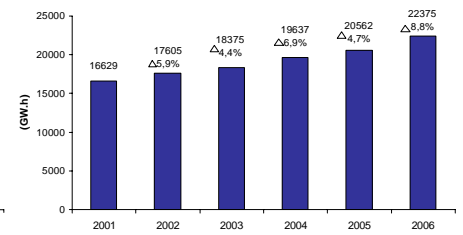
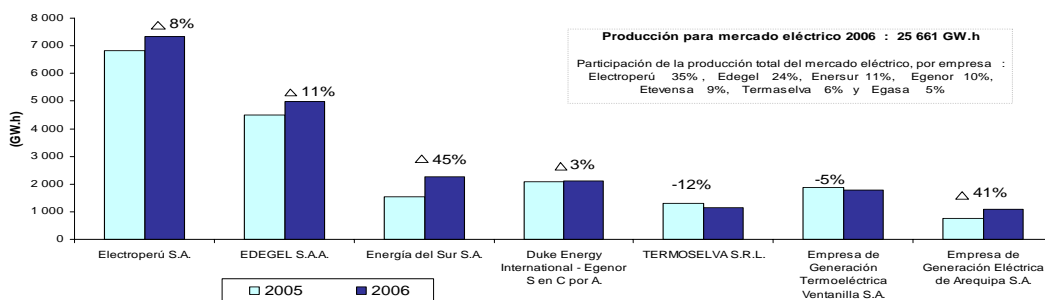


Gráfico N° 3 Venta de Energía



## II. Producción de energía de empresas representativas del subsector electricidad

Gráfico N° 4 Comparación de la producción de energía de las generadoras en el 2005 y el año 2006



## III. Participación del consumo de gas natural en el mercado eléctrico

Gráfico N° 5 Consumo de gas natural en el mercado eléctrico del año 2006

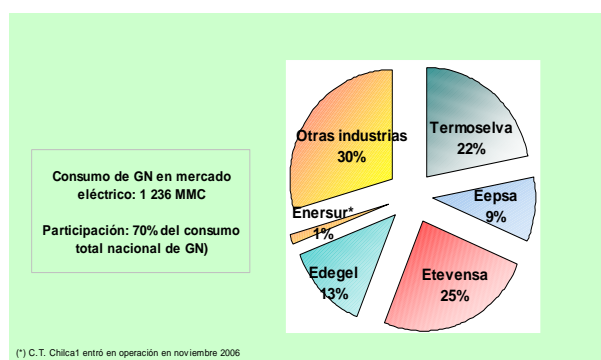


Gráfico N° 6 Producción por fuente de energía

