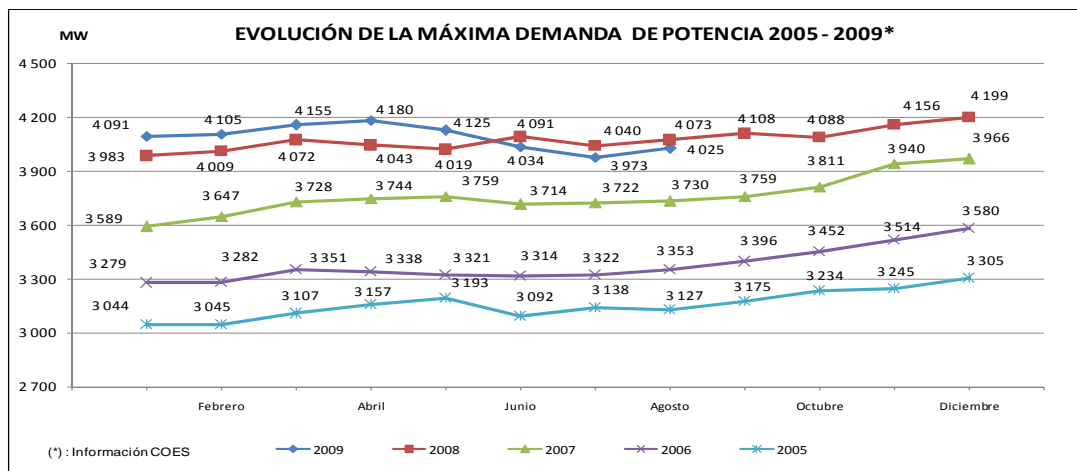




## I.- Comportamiento Mensual a nivel nacional: Máxima Demanda, Producción y Venta de Energía Eléctrica

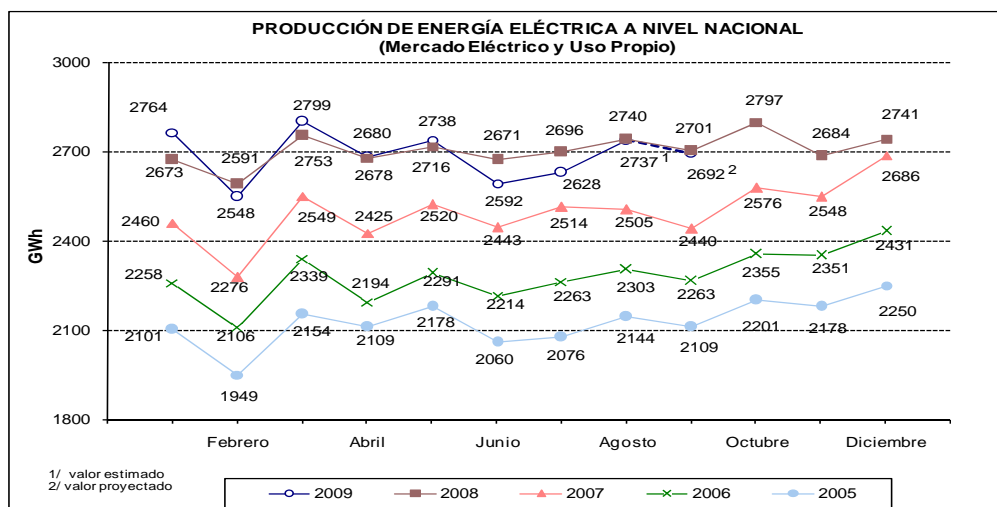
### I.1 Máxima Demanda

La máxima demanda del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) en agosto del año 2009 fue 4 025 MW (registrada el día 19 de agosto de 2009 a las 19:15 horas), cifra que representó un decrecimiento de 1,2% respecto a la máxima demanda del mes de agosto del año 2008. Los incrementos respecto a la máxima demanda del mismo periodo de los años 2007, 2006 y 2005 fueron de 7,9%, 20,0% y 28,7%, respectivamente.



### I. 2 Producción de Energía de agosto y setiembre 2009

La producción mensual a nivel nacional en agosto del año 2009 se calcula en 2 737<sup>1</sup> GW.h, 0,1% menor que la producción del mismo periodo del año anterior. Con relación a agosto del 2007, fue superior en 9,3%, y con respecto a los años 2006 y 2005, aumentó 18,8% y 27,7% respectivamente. Para el mes de setiembre se proyecta en 2692 GW.h



1/ : Cifra preliminar calculada en base a la información diaria del COES y a la histórica de los Sistemas Aislados de la DGE.

2/ : Valor proyectado, en base a la información histórica de la DGE

(\*) Preliminar al 10-09-20



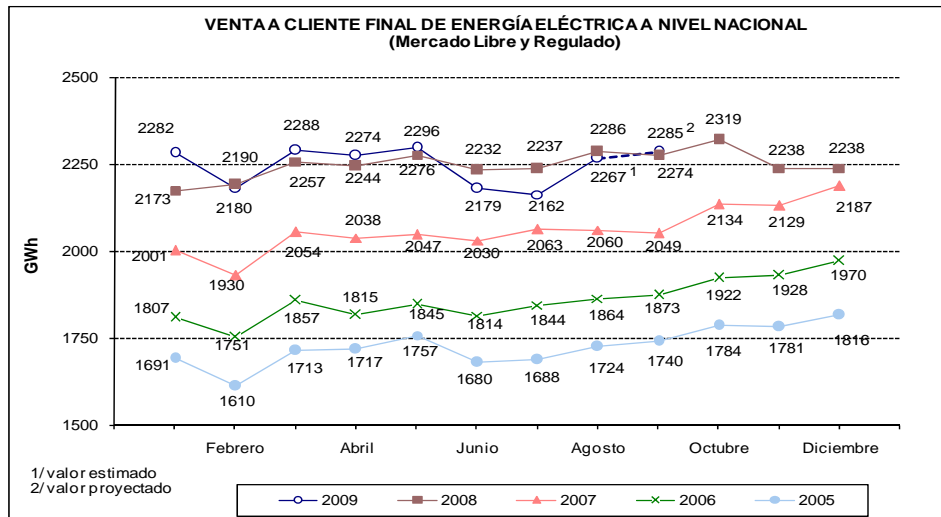
**Ministerio de Energía y Minas  
Dirección General de Electricidad**

**ESTADÍSTICA ELÉCTRICA**



**I.3 Venta de energía agosto y setiembre 2009**

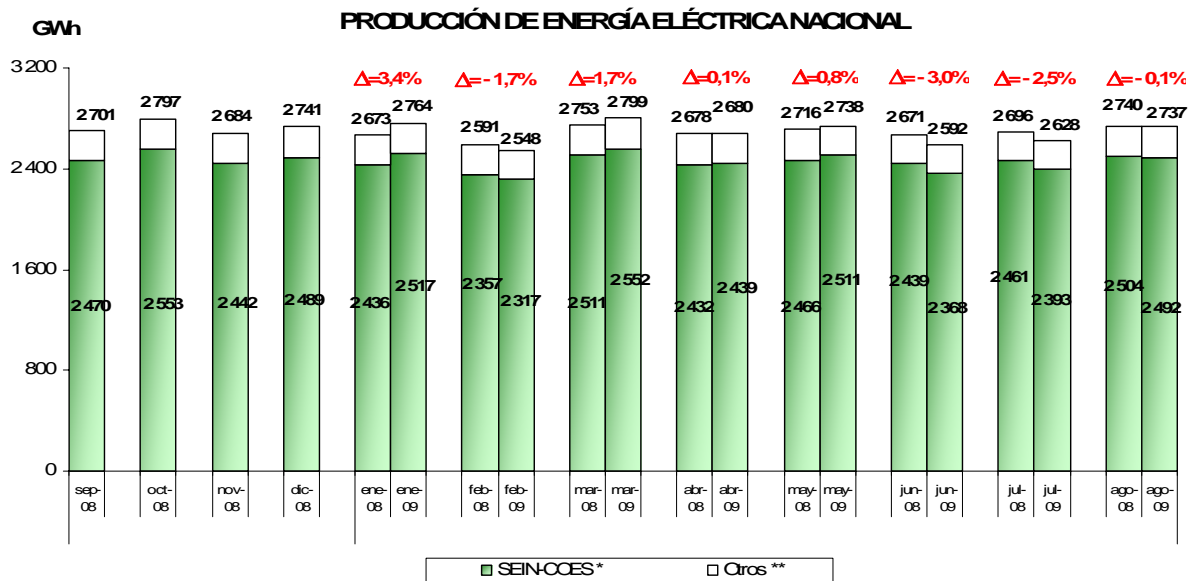
La venta de energía a cliente final a nivel nacional durante el mes de agosto del presente año fue 2 267<sup>1</sup> GW.h lo que significó una reducción de 0,8% con relación a la venta del mismo periodo del año anterior. Asimismo, con relación a agosto de 2007, aumentó en 10,0%; y respecto a los años 2006 y 2005, los incrementos fueron 21,6%, 31,5% respectivamente. La venta proyectada a cliente final para el mes de setiembre se calcula en 2 285 GW.h



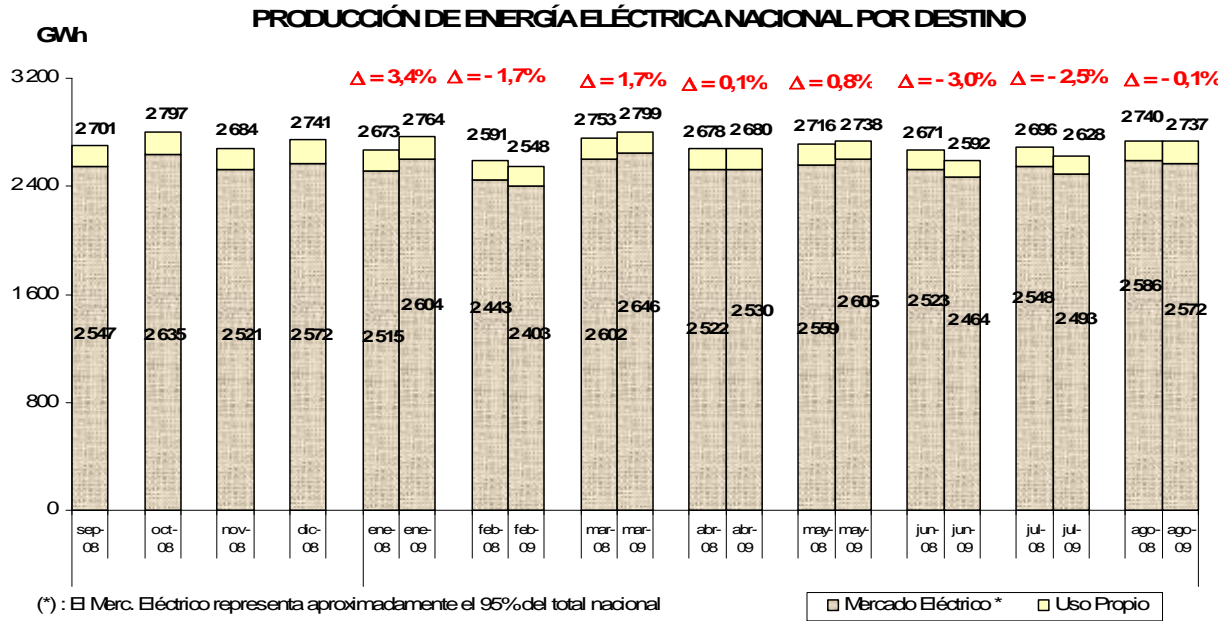
1/ : Cifra preliminar calculada en base a la información registrada sobre la venta a los clientes libres y regulados

**II. INCREMENTOS DE PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA MENSUAL A NIVEL NACIONAL 2008 - 2009**

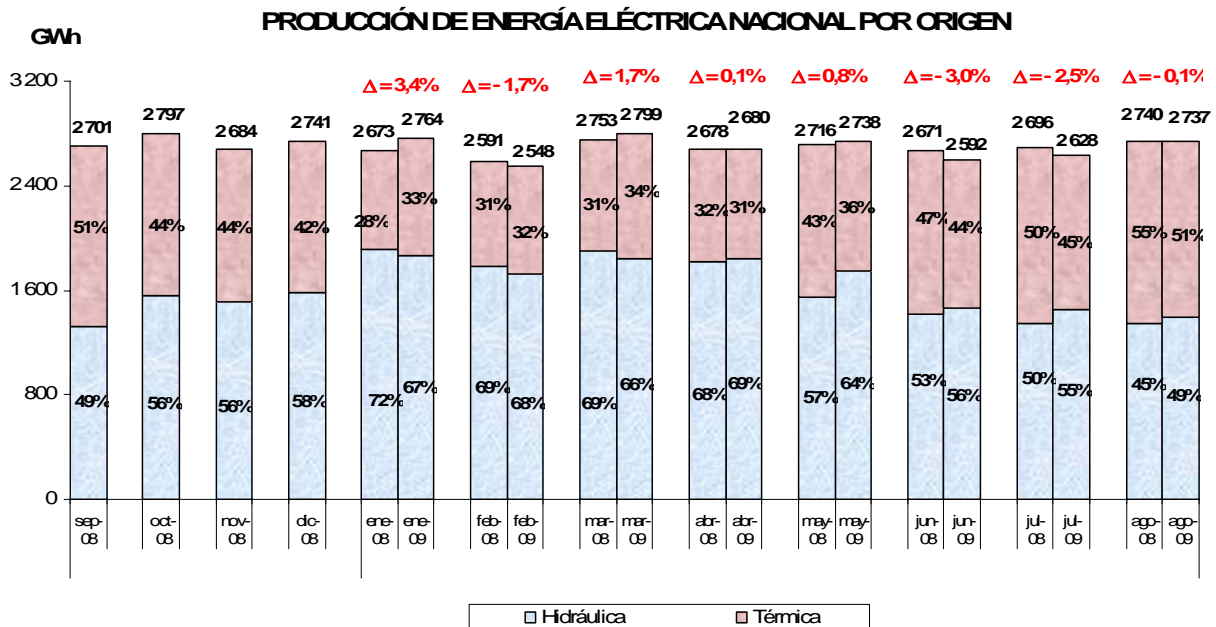
**II.1 Producción COES y Otros**



(\*) : El COES - SEIN representa aproximadamente el 92% del total nacional  
 (\*\*): Incluye generación No Coes, Aislados y Generadores de Uso Propio



### II.3 Producción por origen





**Ministerio de Energía y Minas  
Dirección General de Electricidad**

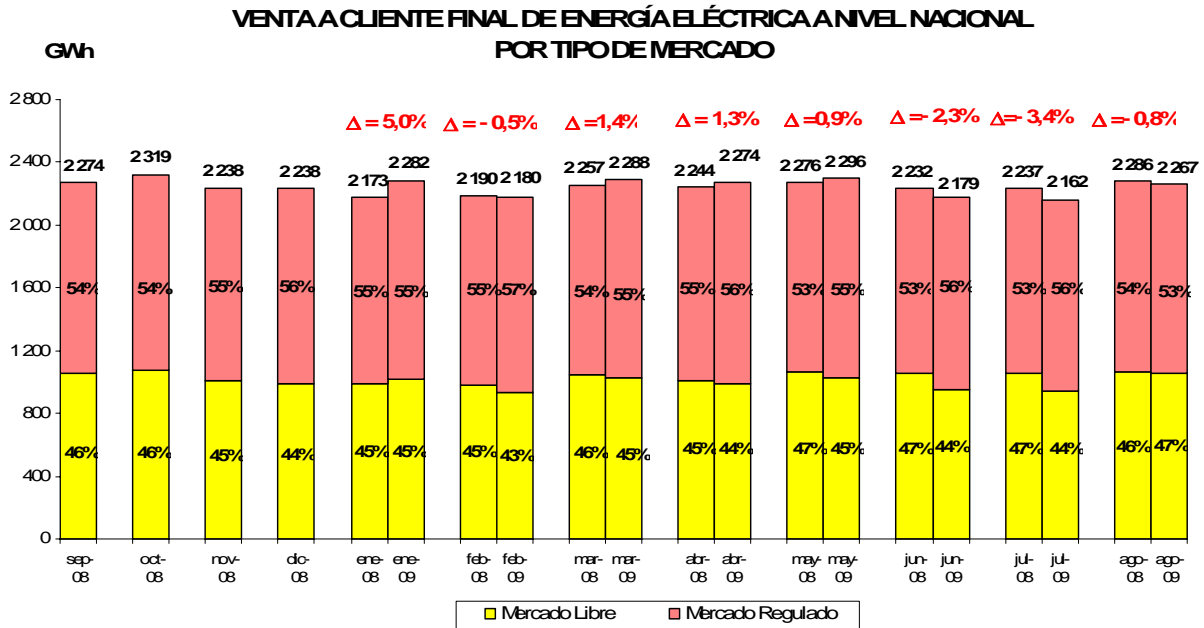
**ESTADÍSTICA ELÉCTRICA**



III. INCREMENTOS DE LA VENTA DE ENERGÍA A CLIENTE FINAL 2008 – 2009

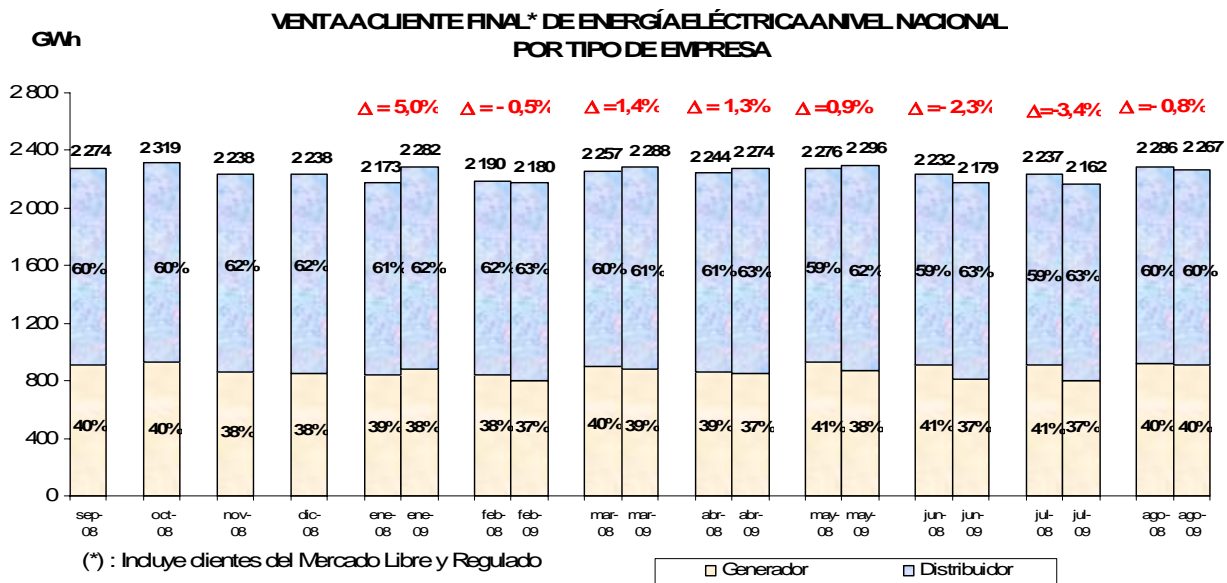
III.1 Venta por tipo de mercado

En el mes de agosto, la venta a cliente final según el tipo de mercado mantiene la misma participación que el período similar del año 2008, al mercado regulado se le abasteció el 53% (1 201 GWh) del total nacional y el 47% (1 066 GWh) se vendió al mercado libre.



III.2 Venta por tipo de empresa

Respecto a la venta según el tipo de empresa, en agosto del presente año, las distribuidoras comercializaron a cliente final el 60% (1 360 GWh) de la energía total vendida, y los generadores lo hicieron con el 40% (907 GWh), comportamiento que fue similar respecto a las participaciones del mismo período del año anterior.

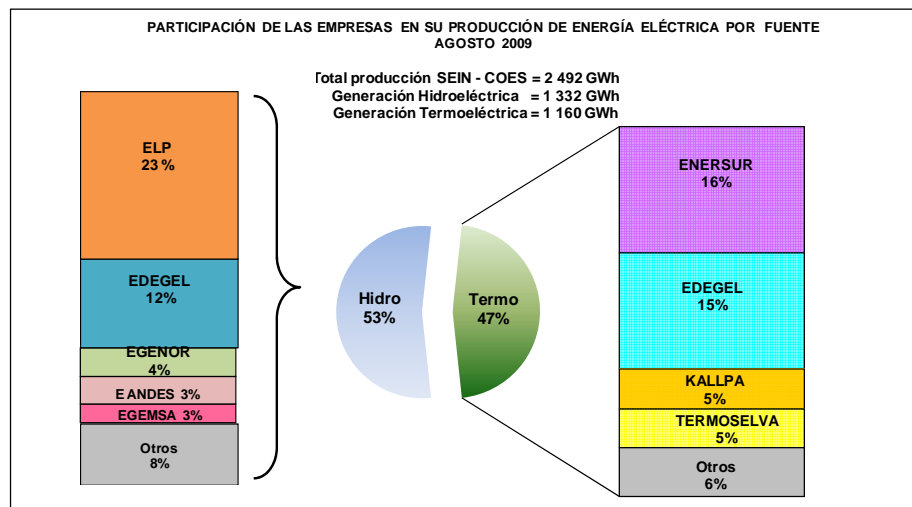




IV. PRODUCCIÓN POR EMPRESA, ORIGEN, TIPO DE TECNOLOGÍA Y RECURSO ENERGÉTICO

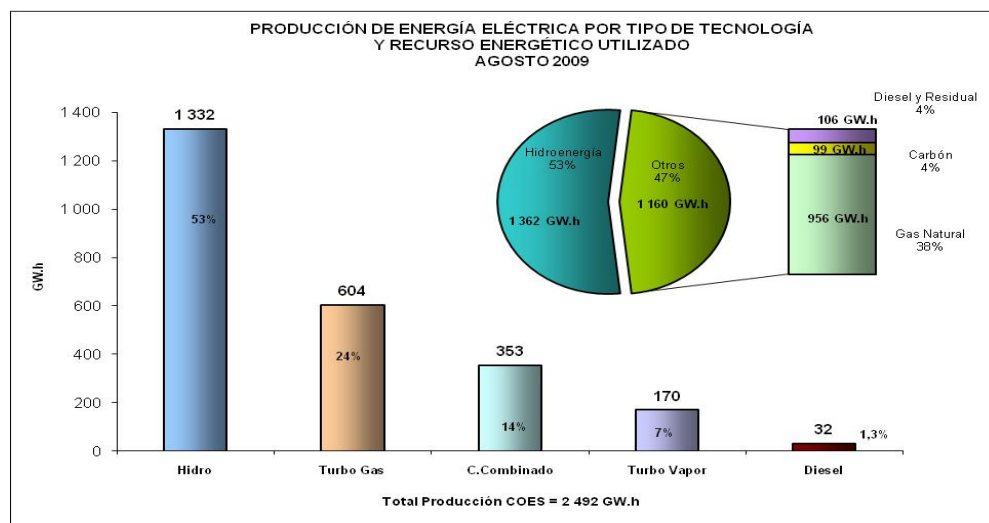
IV.1 Producción del mercado eléctrico por origen y por empresa

En la producción de energía eléctrica registrada por el COES para el mes de agosto, se observó una mayor participación de la generación hidráulica respecto del total nacional. Del total producción hidroeléctrica, Electroperú generó 23% (567 GW.h), seguido por Edegel con 12% (302 GW.h), Egenor con 4% (99 GW.h) y Electro Andes, Egemsa y otras empresas, con 3%, 3% y 8% respectivamente. Análogamente, en la generación de origen térmico las empresas con mayor participación en el abastecimiento de la demanda eléctrica fueron, Enersur con 16% (397 GW.h), Edegel con 15% (362 GW.h); y las demás empresas tuvieron una participación de 16% respecto del total nacional.



IV.2 Producción del mercado eléctrico por tipo de tecnología y recurso energético

En el mes de agosto, los generadores hidroeléctricos aportaron la mayor producción de energía, ascendiendo a 1 332 GW.h (53% del total producción del SEIN - COES). En cuanto al tipo de tecnología de las centrales termoeléctricas, los grupos turbo gas generaron 604 GW.h (24%); las unidades de ciclo combinado 353 GW.h (14%) y el 8% restante corresponde a la tecnología turbo vapor y diesel.





**Ministerio de Energía y Minas  
Dirección General de Electricidad**

**ESTADÍSTICA ELÉCTRICA**



V. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA POR EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO\*\* (MW.h)

Las principales empresas que entregaron energía al SEIN para atender el servicio se encuentran en el Cuadro N° 1. En el mes de agosto Electro Andes S.A. aumentó su producción en 15% respecto a igual mes del año anterior, y en menor nivel crecieron Edegel y Electroperú, con 3% cada uno, respecto a agosto de 2008. Situación contraria se observó en las empresas Egasa, Egenor y San Gabán, entre otras, que decrecieron 32%, 16% y 7%, respectivamente, con relación a agosto del año anterior.

Por fuentes de generación, la mayor producción hidroeléctrica en el mes de agosto corresponde a Electroperú, Edegel y Duke Energy. En cuanto a la producción térmica e igual que el mes anterior, Enersur tuvo una participación relevante seguida de Edegel, Kallpa Generación y Termoselva, según se muestra en la Figura N° 2.

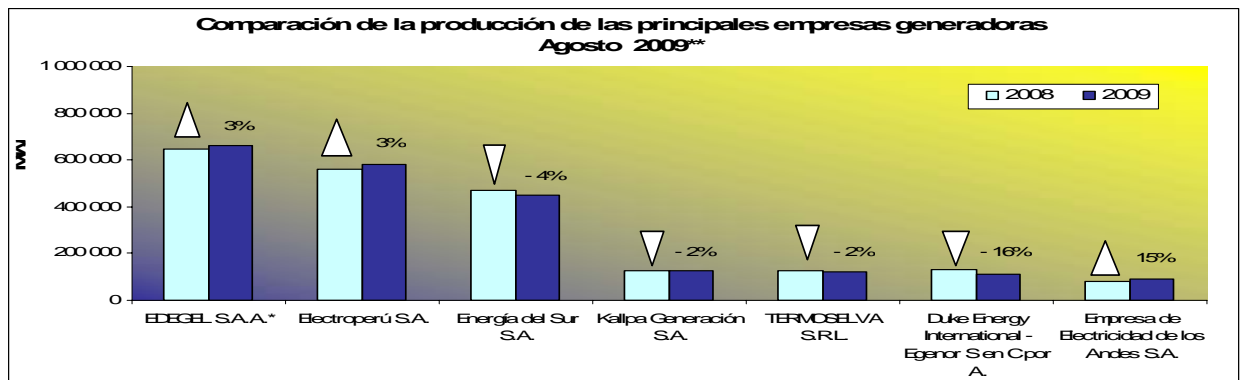
**Cuadro N° 1**

| N° | Principales empresas                             | Enero - Julio       |                     |             | Agosto             |                    |            | Acumulado Enero - Agosto |                     |             |
|----|--|---------------------|---------------------|-------------|--------------------|--------------------|------------|--------------------------|---------------------|-------------|
|    |  | 2008                | 2009                | Δ 09/08     | 2008               | 2009               | Δ 09/08    | 2008                     | 2009                | Δ 09/08     |
| 1  | EDEGEL S.A.A.*                                   | 4 901 197,9         | 4 856 670,0         | -1%         | 644 794,4          | 663 954,5          | 3%         | 5 545 992,3              | 5 520 624,5         | -0,5%       |
| 2  | Electroperú S.A.                                 | 4 050 528,4         | 4 116 366,1         | 2%          | 561 534,5          | 579 785,0          | 3%         | 4 612 062,9              | 4 696 151,1         | 2%          |
| 3  | Energía del Sur S.A.                             | 2 565 494,1         | 2 557 700,8         | 0%          | 471 566,9          | 452 009,6          | -4%        | 3 037 061,0              | 3 009 710,4         | -0,9%       |
| 4  | Kallpa Generación S.A.                           | 419 068,7           | 740 951,9           | 77%         | 126 629,0          | 124 651,6          | -2%        | 545 697,6                | 865 603,5           | 59%         |
| 5  | TERMOSELVA S.R.L.                                | 659 927,6           | 561 686,1           | -15%        | 126 472,6          | 123 491,0          | -2%        | 786 400,2                | 685 177,1           | -13%        |
| 6  | Duke Energy International - Egenor S en C por A. | 1 481 109,2         | 1 378 353,1         | -7%         | 130 060,4          | 109 183,1          | -16%       | 1 611 169,5              | 1 487 536,2         | -8%         |
| 7  | Empresa de Electricidad de los Andes S.A.        | 605 783,2           | 664 962,9           | 10%         | 81 358,7           | 93 195,4           | 15%        | 687 141,9                | 758 158,3           | 10%         |
| 8  | Empresa Eléctrica de Piura S.A.                  | 366 555,0           | 244 633,6           | -33%        | 72 952,3           | 73 441,1           | 1%         | 439 507,3                | 318 074,7           | -28%        |
| 9  | Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A. | 434 685,7           | 437 160,5           | 1%          | 65 096,1           | 65 347,8           | 0,4%       | 499 781,8                | 502 508,3           | 1%          |
| 10 | Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A. | 538 975,9           | 432 843,6           | -20%        | 87 973,5           | 59 660,1           | -32%       | 626 949,5                | 492 503,7           | -21%        |
| 11 | Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.   | 464 420,9           | 483 792,5           | 4%          | 42 163,2           | 39 018,4           | -7%        | 506 584,1                | 522 810,9           | 3%          |
| 12 | Otros  | 1 225 654,3         | 1 269 715,0         | 4%          | 175 076,7          | 188 165,9          | 7%         | 1 400 731,0              | 1 457 880,8         | 4%          |
|    | <b>TOTAL</b>                                     | <b>17 713 400,9</b> | <b>17 744 836,1</b> | <b>0,2%</b> | <b>2 585 678,3</b> | <b>2 571 903,5</b> | <b>-1%</b> | <b>20 299 079,1</b>      | <b>20 316 739,5</b> | <b>0,1%</b> |

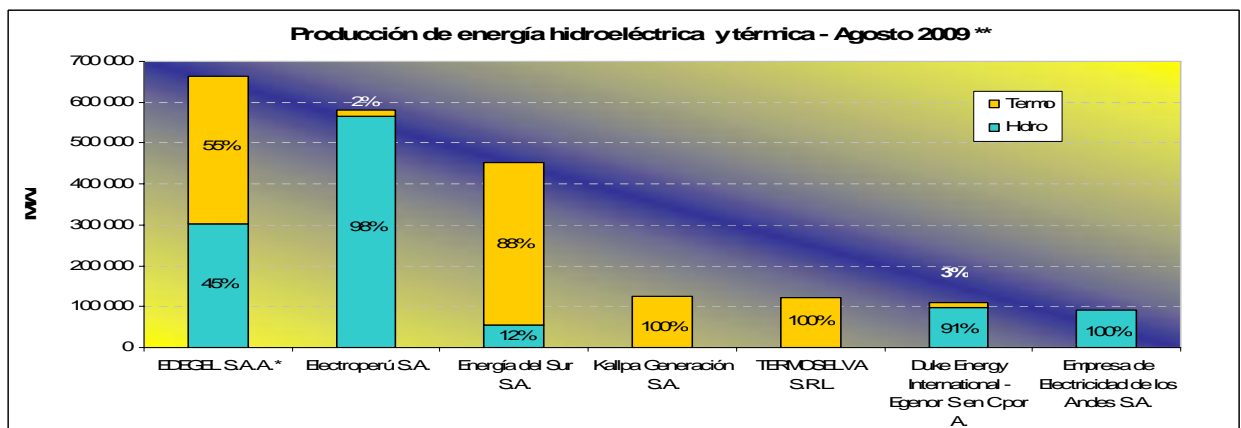
\* A partir de Junio del año 2006, la empresa Edegel es responsable de operar la Central Térmica de Ventanilla (RM N° 298-2007-MEM/DM - 22.06.07)

\*\* Cifra preliminar al 10.09.2009

**Figura N° 1**



**Figura N° 2**



\*\* Preliminar