



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

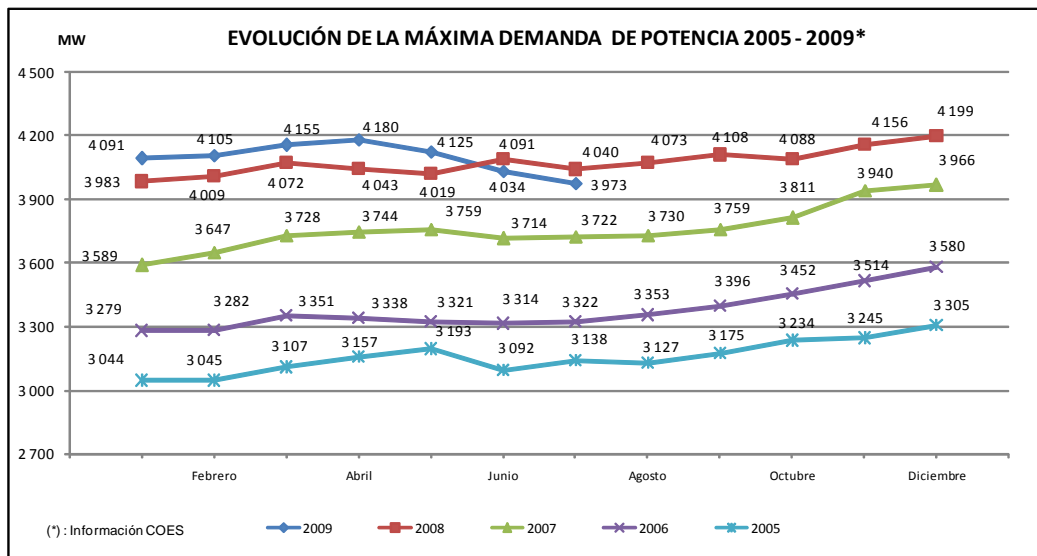
**ESTADÍSTICA ELÉCTRICA  
JULIO 2009**



**I.- COMPORTAMIENTO MENSUAL A NIVEL NACIONAL: MÁXIMA DEMANDA, PRODUCCIÓN Y VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA**

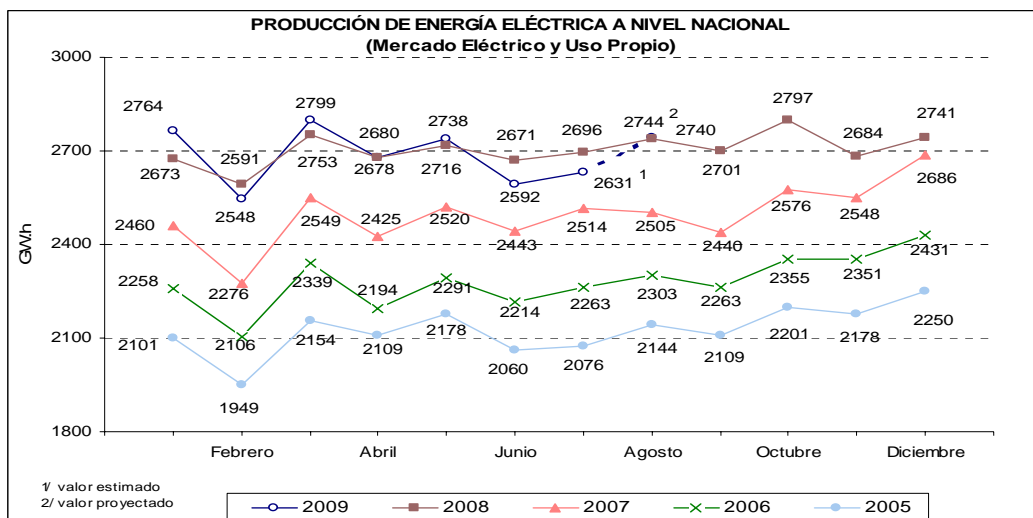
**I.1 Máxima Demanda**

La máxima demanda del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) en julio del año 2009 fue 3 973 MW (registrada el día 02 de julio de 2009 a las 19:00 horas), cifra que representó un decrecimiento de 1,6% respecto a la máxima demanda del mes de julio del año 2008. Los incrementos respecto a la máxima demanda del mismo periodo de los años 2007, 2006 y 2005 fueron de 6,8%, 19,6% y 26,6%, respectivamente.



**I. 2 Producción de Energía de julio y agosto 2009**

La producción mensual a nivel nacional en julio del año 2009 se calcula en 2 631<sup>1</sup> GW.h, 2,4% menor que la producción del mismo periodo del año anterior. Con relación a julio del 2007, fue superior en 4,7%, y con respecto a los años 2006 y 2005, aumentó 16,3% y 26,7% respectivamente. Para el mes de agosto se proyecta en 2 744 GW.h



1/ : Cifra preliminar calculada en base a la información diaria de la 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 7-08-2009



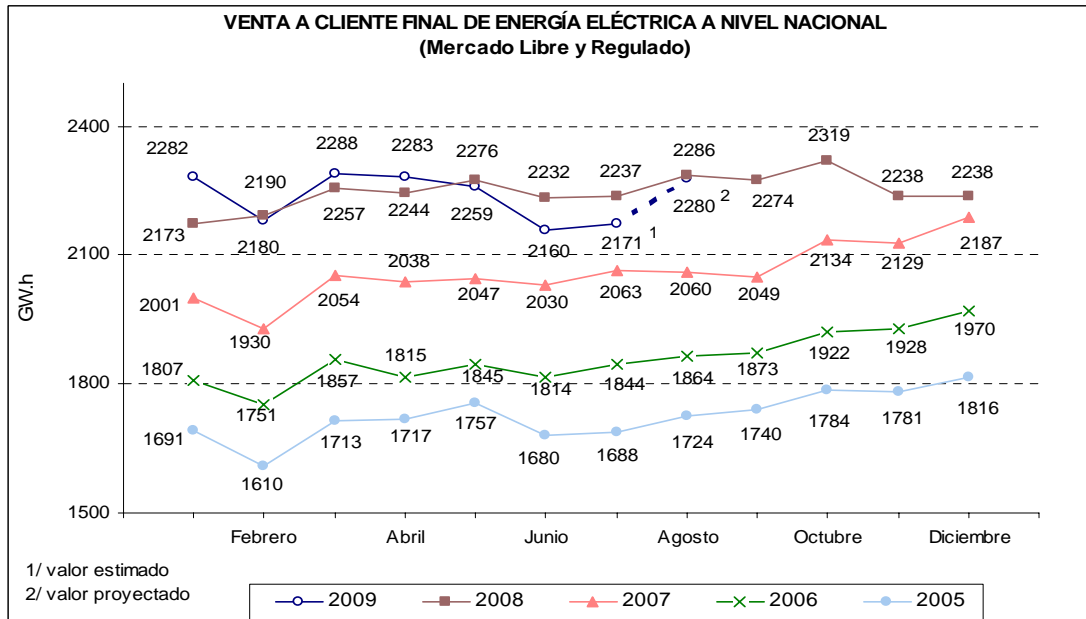
**Ministerio de Energía y Minas  
Dirección General de Electricidad**

**ESTADÍSTICA ELÉCTRICA**



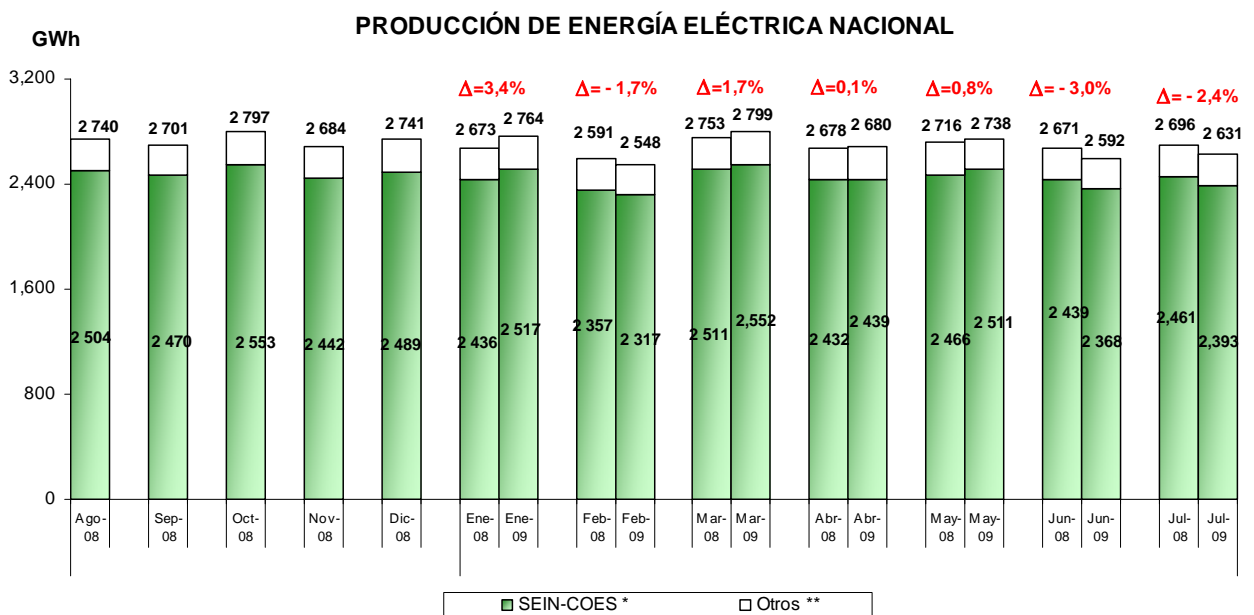
I.3 Venta de energía julio y agosto 2009

La venta de energía a cliente final a nivel nacional calculada para julio del presente año fue 2 171 GWh lo que significó una reducción de 3,0% con relación a la venta del mismo periodo del año anterior. Asimismo, con relación a julio de 2007, aumentó en 5,2%; y respecto a los años 2006 y 2005, los incrementos fueron 17,7%, 28,6% respectivamente. La venta proyectada a cliente final para el mes de agosto se calcula en 2 280 GWh.



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

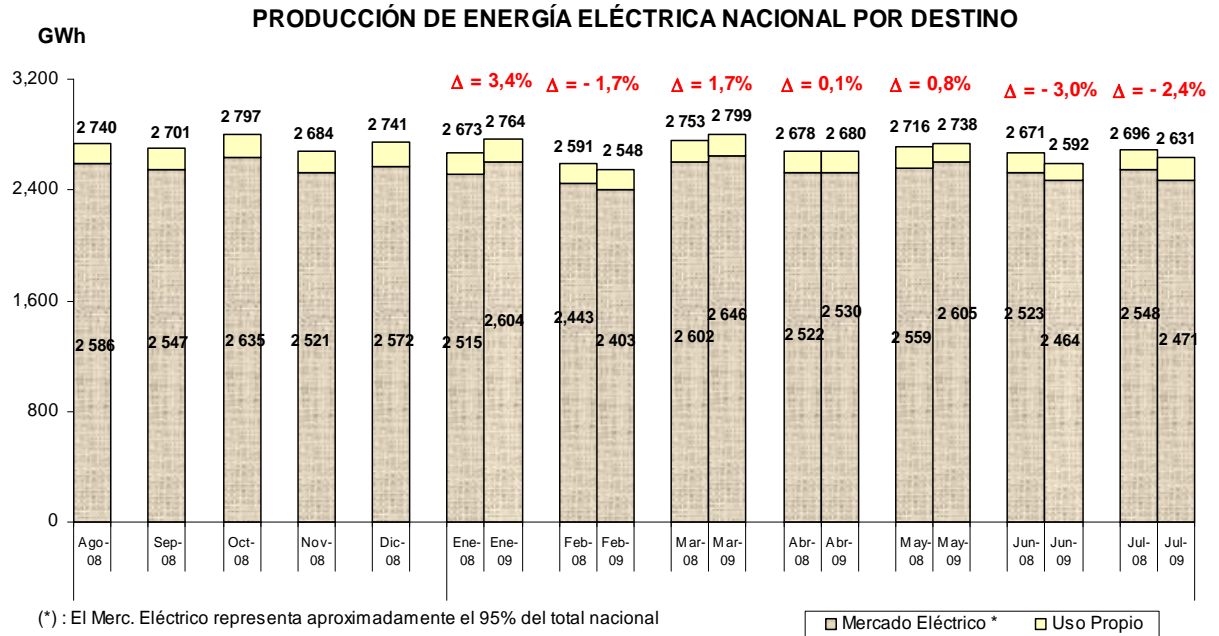


**Ministerio de Energía y Minas**  
**Dirección General de Electricidad**

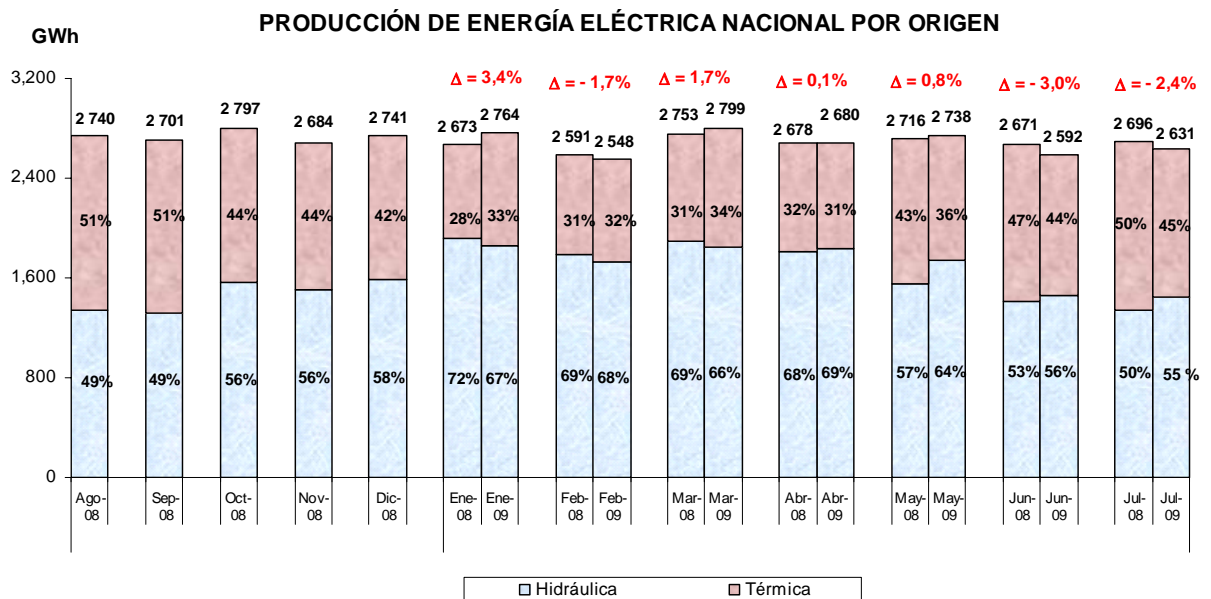
**ESTADÍSTICA ELÉCTRICA**



II.2 Producción por destino



II.3 Producción por origen





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

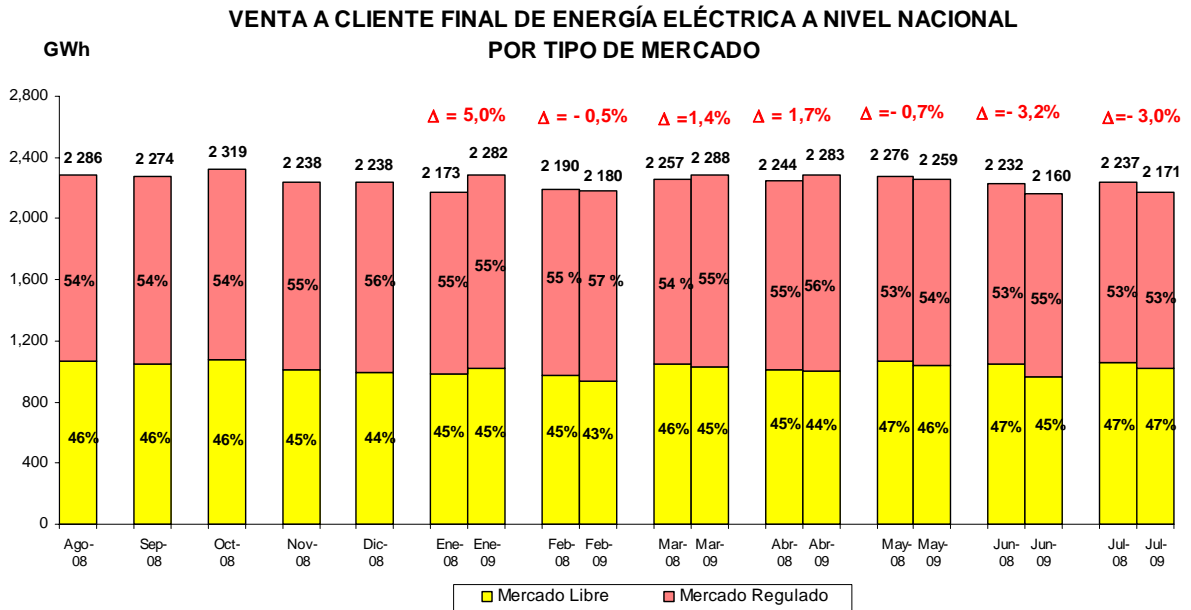
**ESTADÍSTICA ELÉCTRICA**



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

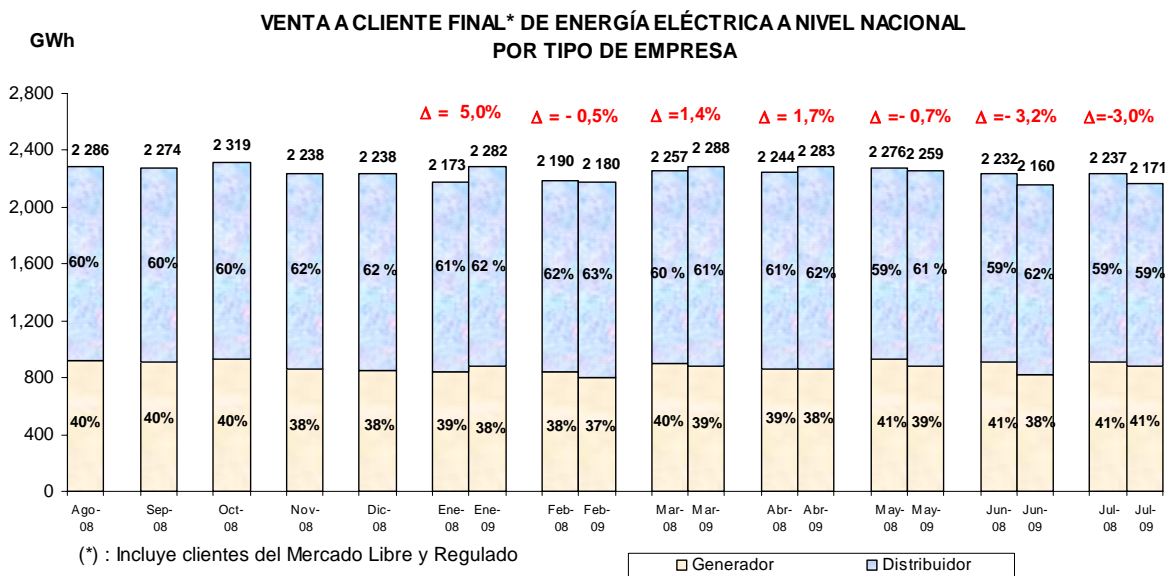
III.1 Venta por tipo de mercado

En el mes de julio, 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% (1 151 GWh) del total nacional y el 47% (1 020 GWh) se vendió al mercado libre.



III.2 Venta por tipo de empresa

Respecto a la venta según el tipo de empresa, en julio del presente año, las distribuidoras comercializaron a cliente final el 59% (1 281 GWh) de la energía total vendida, y los generadores lo hicieron con el 41% (890 GWh), comportamiento que fue similar respecto a las participaciones del mismo período del año anterior.





# Ministerio de Energía y Minas Dirección General de Electricidad

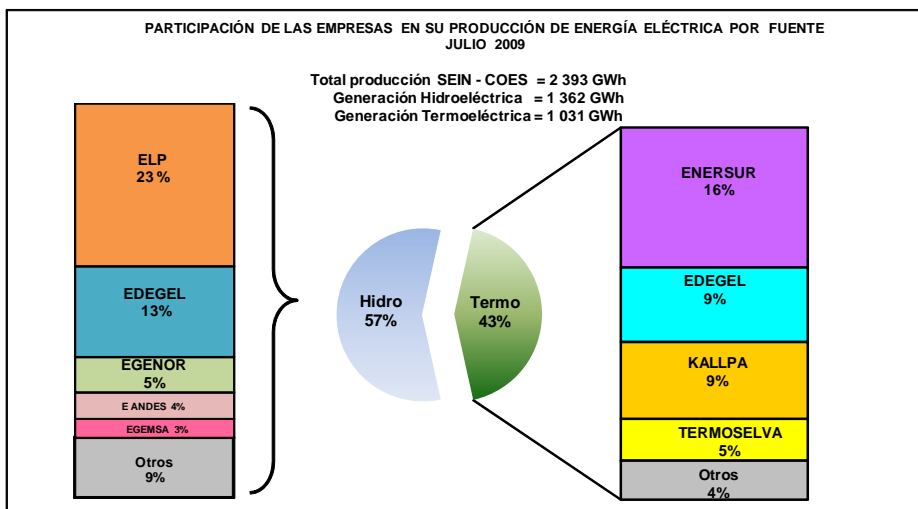
## ESTADÍSTICA ELÉCTRICA



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

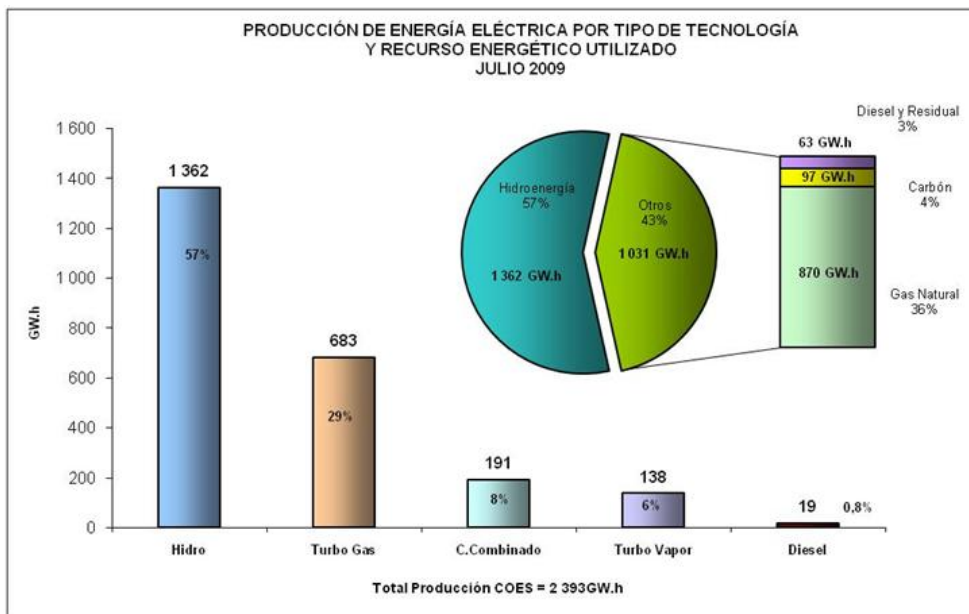
#### IV.1 Producción del mercado eléctrico por origen y por empresa

En la producción de energía eléctrica registrada por el COES para el mes de julio, se observó una mayor participación de la generación hidráulica respecto del total nacional. Del total producción hidroeléctrica, Electroperú generó 23% (564 GW.h), seguido por Edegel con 13% (312 GW.h), Egenor con 5% (119 GW.h) y Electro Andes, Egemsa y otras empresas, con 4%, 3% y 9% respectivamente. Análogamente en la generación de origen térmico, las empresas con mayor participación en el abastecimiento de la demanda eléctrica fueron, Enersur con 16% (387 GW.h), Edegel con 9% (204 GW.h); y las demás empresas tuvieron una participación de 18% respecto del total nacional.



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

En el mes de julio, los generadores hidroeléctricos aportaron la mayor producción de energía, ascendiendo a 1 362 GW.h (57% del total producción COES). En cuanto al tipo de tecnología de las centrales termoeléctricas, los grupos turbo gas generaron 683 GW.h (29%); las unidades de ciclo combinado 191 GW.h (8%) y el 7% restante corresponde a la tecnología turbo vapor y diesel.

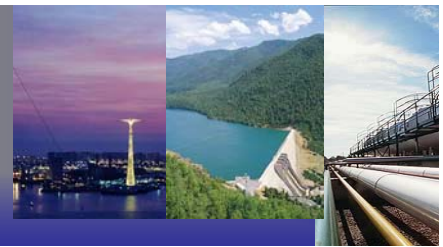






**Ministerio de Energía y Minas**  
**Dirección General de Electricidad**

**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 julio, Kallpa Generación S.A. aumentó su producción en 92% respecto a igual mes del año anterior, y en menor nivel crecieron Electro Andes y Enersur con 25% y 10% respectivamente referido a julio de 2008. Situación contraria se observó en las empresas Edegel, Egasa y Eléctrica Piura, entre otras, que decrecieron 28%, 24% y 19%, respectivamente con relación a julio del año anterior.

Por fuentes de generación, la mayor producción hidroeléctrica en el mes de julio corresponde a Electroperú, Edegel y Duke Energy. En cuanto a la producción térmica, 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	1er Semestre			Julio			Acumulado Enero - Julio		
		2008	2009	Δ 09/08	2008	2009	Δ 09/08	2008	2009	Δ 09/08
1	Electroperú S.A.	3 511 606,4	3 536 940,6	1%	538 922,0	570 239,2	6%	4 050 528,4	4 107 179,8	1%
2	EDEGEL S.A.A.*	4 187 927,6	4 343 045,7	4%	713 270,3	516 563,1	-28%	4 901 197,9	4 859 608,8	-1%
3	Energía del Sur S.A.	2 165 498,0	2 125 821,0	-2%	399 996,1	441 018,2	10%	2 565 494,1	2 566 839,2	0,1%
4	Kallpa Generación S.A.	306 495,5	522 336,7	70%	112 573,2	215 625,7	92%	419 068,7	737 962,4	76%
5	Duke Energy International - Egenor S en C por A.	1 336 158,2	1 249 691,6	-6%	144 950,9	125 504,6	-13%	1 481 109,2	1 375 196,2	-7%
6	TERMOSELVA S.R.L.	532 863,5	445 383,9	-16%	127 064,0	116 007,2	-9%	659 927,6	561 391,1	-15%
7	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	530 804,0	571 318,9	8%	74 979,2	93 934,6	25%	605 783,2	665 253,5	10%
8	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	367 827,5	372 221,1	1%	66 858,3	65 422,3	-2%	434 685,7	437 643,4	1%
9	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	291 282,9	184 460,9	-37%	75 272,1	61 249,8	-19%	366 555,0	245 710,7	-33%
10	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	464 712,6	376 552,9	-19%	74 263,3	56 424,2	-24%	538 975,9	432 977,1	-20%
11	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	422 684,3	431 563,6	2%	41 736,6	43 426,8	4%	464 420,9	474 990,4	2%
12	Otros	1 047 808,7	1 092 180,4	4%	177 743,4	165 388,3	-7%	1 225 552,1	1 257 568,7	3%
<b>TOTAL</b>		<b>15 165 669,1</b>	<b>15 251 517,3</b>	<b>1%</b>	<b>2 547 629,5</b>	<b>2 470 804,0</b>	<b>-3%</b>	<b>17 713 298,7</b>	<b>17 722 321,3</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 07.08.2009

Figura N° 1

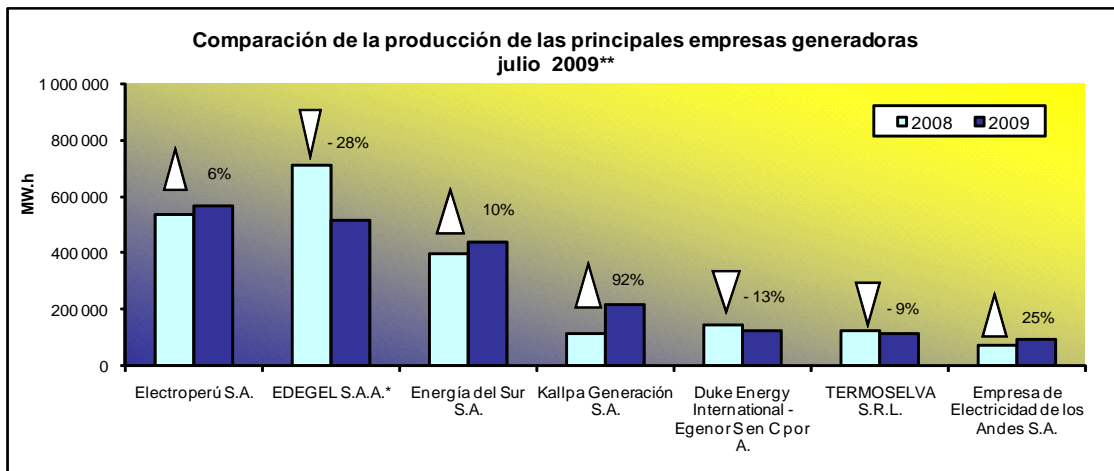
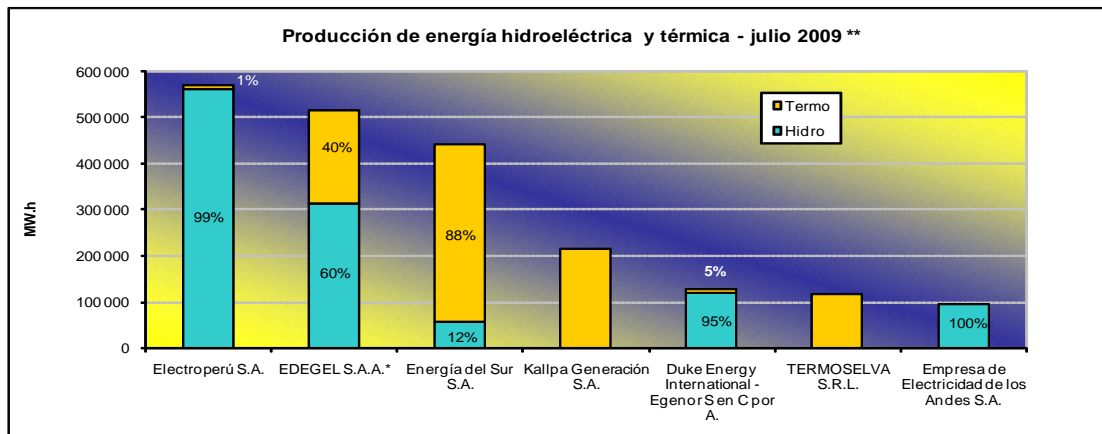


Figura N° 2



\*\* Preliminar