



Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

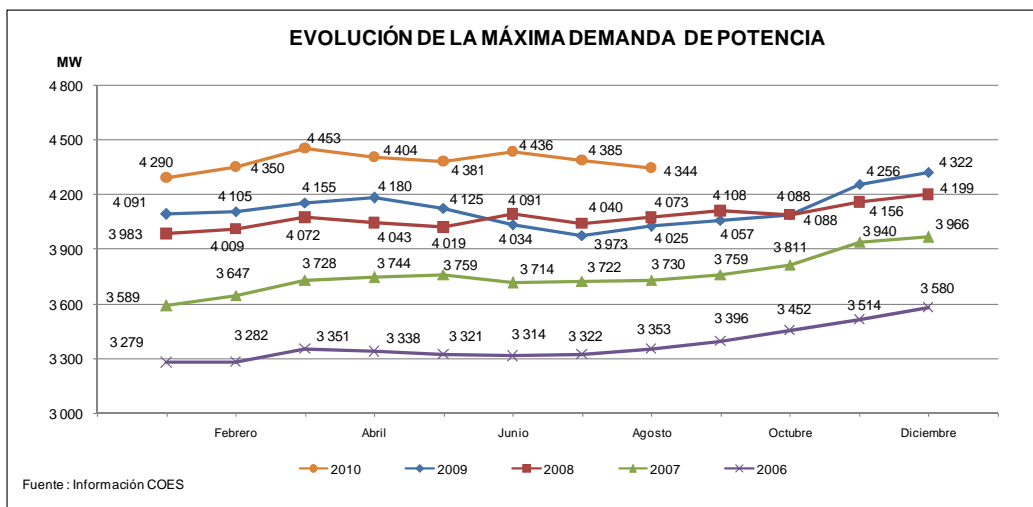
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°9
Agosto - Setiembre 2010



I.- COMPORTAMIENTO MENSUAL A NIVEL NACIONAL: MÁXIMA DEMANDA, PRODUCCIÓN Y VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2006 - 2010

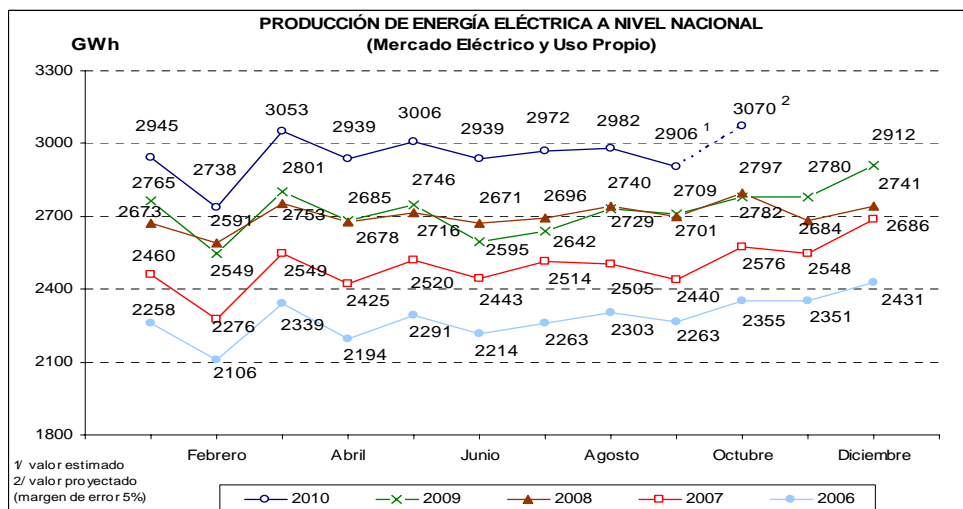
I.1 Máxima Demanda

La máxima demanda del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) en agosto del año 2010 fue 4 344 MW (registrada el día 12 de agosto de 2010 a las 19:00 horas), cifra que representa un crecimiento de 7,9 % respecto al mes de agosto del año 2009. Los incrementos respecto a la máxima demanda de agosto para los años 2008, 2007 y 2006 fueron de 6,7%, 16,5% y 29,6% respectivamente.



I. 2 Producción de energía en agosto*, setiembre¹ y proyectada para octubre 2010

La producción mensual a nivel nacional en agosto del año 2010 se calcula en 2 982 GWh, 9,3% mayor que la producción de mismo mes del año 2009. Con relación a agosto del 2008, fue superior en 8,8%, y con respecto a los años 2007 y 2006, aumentó 15,4% y 29,5% respectivamente. La producción de energía eléctrica para el mes de setiembre del presente año se estima en 2 906 GWh y para octubre se ha proyectado 3 070 GWh. El incremento acumulado al mes de agosto del pte. año estaría alrededor de 9,6% respecto a igual período del año 2009.



1/: Valor estimado, calculado en base a la información diaria del COES y a la histórica de los Sistemas Aislados de la DGE.

(*) Preliminar al 08 - 09 - 2010



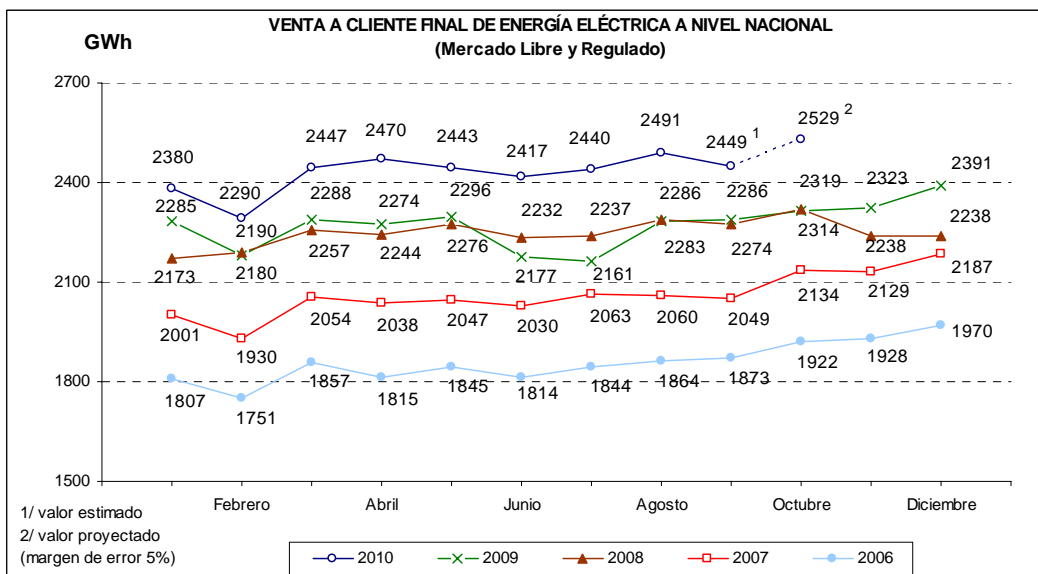
Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°9



1.3 Venta de energía en agosto*, setiembre¹ y proyectada para octubre 2010

La venta de energía a clientes finales a nivel nacional durante el mes de agosto del presente año llegó a 2 491 GWh y fue 9,1% mayor con relación a la venta del mismo periodo del año anterior. Con relación a agosto de 2008, el volumen de venta aumentó en 9,0%; y respecto a los años 2007 y 2006, los incrementos fueron 20,9%, 33,6% respectivamente. La venta de electricidad a clientes finales para setiembre 2010 se estima que sea de 2 449 GWh, y la proyectada para el mes de octubre alcance los 2 529 GWh. Con ello, la venta acumulada al cierre del mes de agosto respecto período similar del año 2009, se incrementaría a 8,0%.



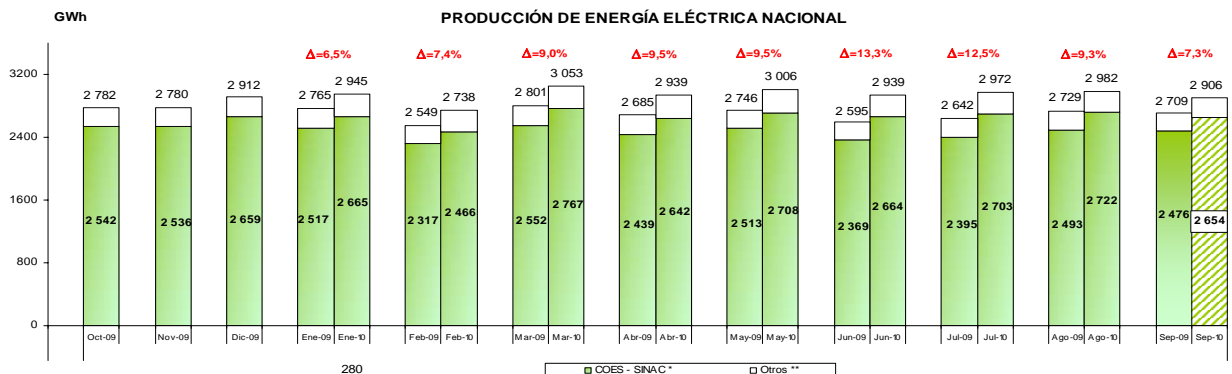
1/ : Valor estimado, calculado en base a la información registrada sobre la venta a los clientes libres y regulados

(*) Preliminar al 08 - 09 - 2010

II. INCREMENTOS DE PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA MENSUAL A NIVEL NACIONAL 2009 - 2010

II.1 Producción COES - SINAC y Otros

En el mes de agosto 2010 el total generado por las unidades asociadas al COES-SINAC aumentó de 2 493 a 2 722 GWh, 9,2% más que similar mes del año precedente. Se estima que a finales del mes de setiembre las unidades COES - SINAC generen en su conjunto alrededor de 2 654 GWh.



(*) : El COES - SINAC representa, en promedio, aproximadamente el 91% del total nacional

(**) : Incluye generación No Coes, Aislados y Generadores de Uso Propio



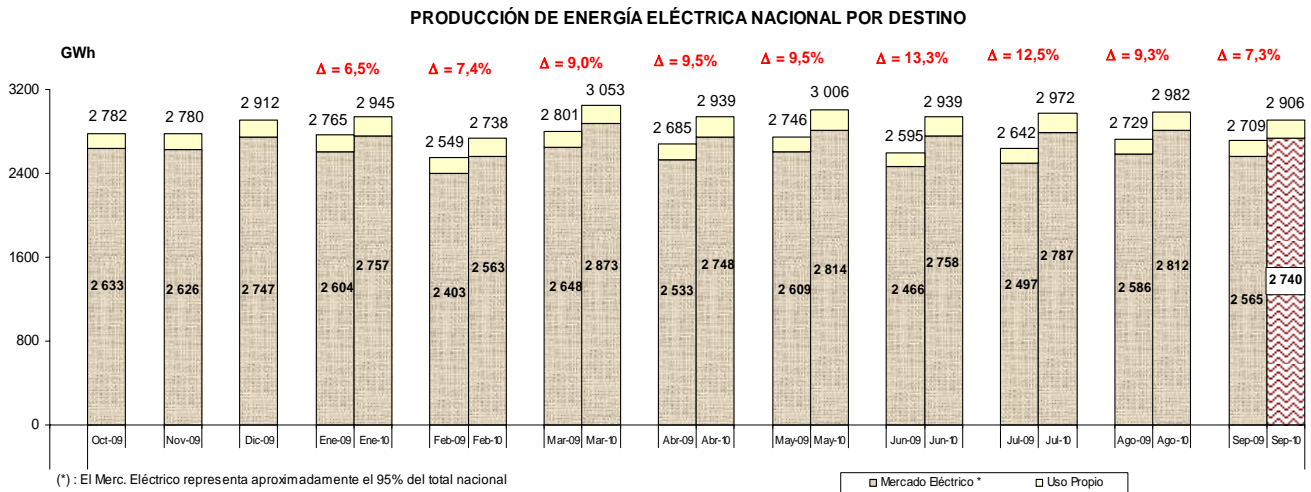
Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°9



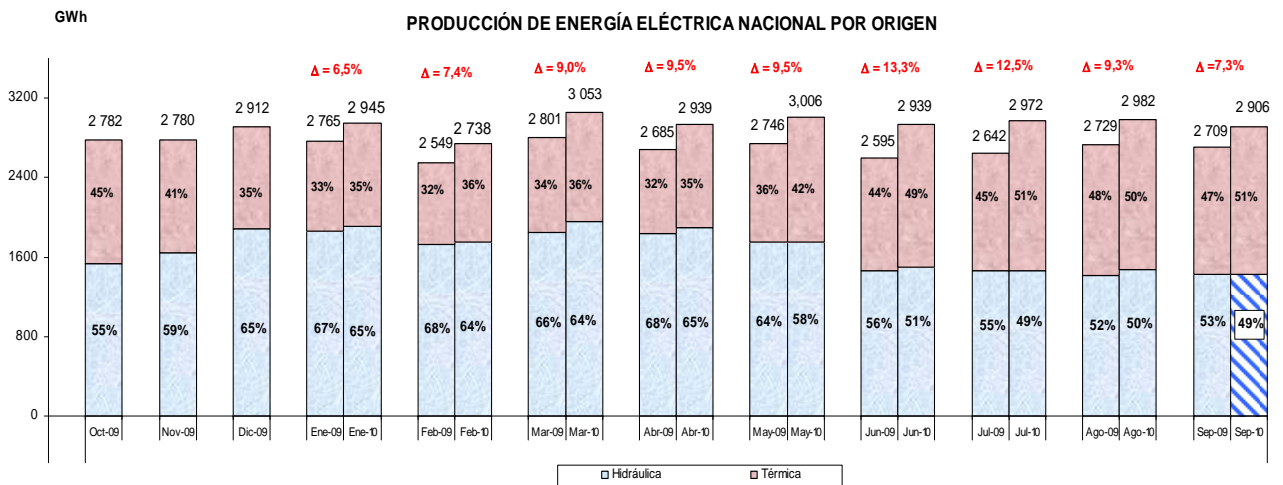
II.2 Producción por destino

En agosto de 2010 la producción de energía en las empresas del mercado eléctrico crecieron de 2 586 a 2 812 GWh, es decir, 8,8% respecto a igual mes del año 2009, y para setiembre se estima que la producción para estas empresas estén alrededor de 2 740 GWh.



II.3 Producción por origen

En cuanto a la producción por fuente a nivel nacional, para agosto la participación de la generación termoeléctrica aumentó de 48% a 50% (de 1 477,2 a 1 505,0 GWh), y para el mes de setiembre se estima que la generación térmica llegue a 1 480,3 GWh, ligeramente superior en participación (51%) del total nacional.





Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

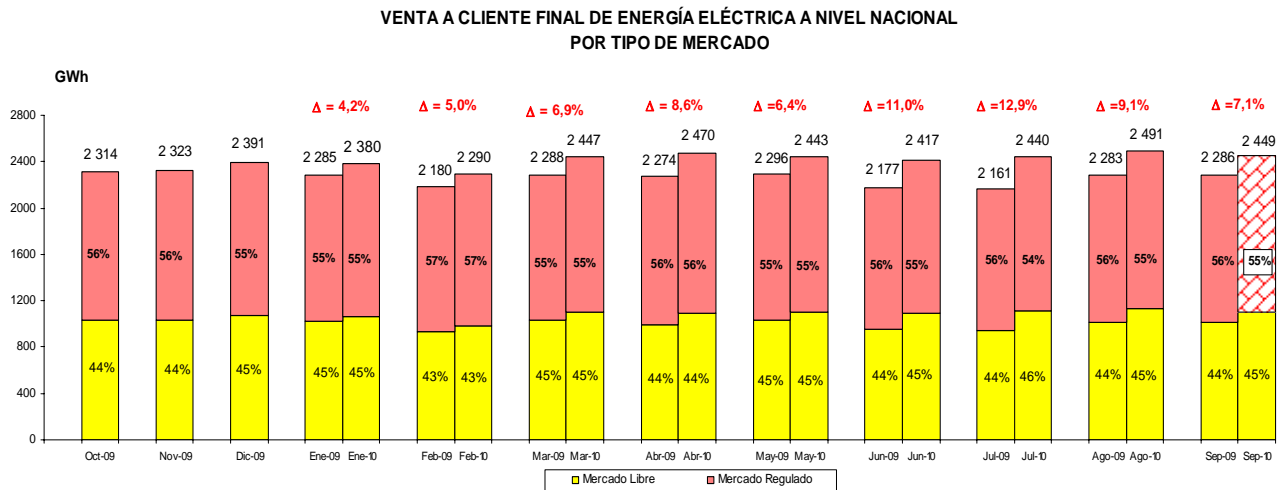
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°9



III. INCREMENTOS DE LA VENTA DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES 2009 – 2010

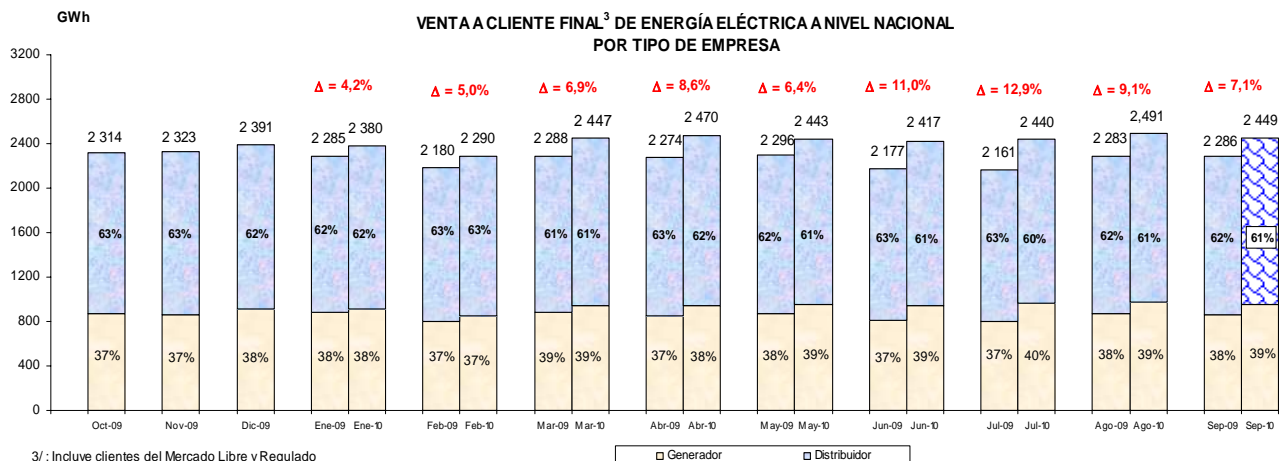
III.1 Venta por tipo de mercado

En el mes de agosto 2010 la estructura de venta a clientes finales según el tipo de mercado, tuvo una pequeña variante respecto al mismo mes del año anterior, 45% (1 133 GWh) de la venta total fue al mercado libre y 55% (1 358 GWh) al mercado regulado. Para el mes de setiembre se estima que la participación de la venta al mercado libre mantenga similar proporción, es decir, 1 106 GWh y al mercado regulado se distribuya 1 343 GWh, de un total estimado en 2 449 GWh para dicho mes.



III.2 Venta por tipo de empresa

En agosto del presente año, las distribuidoras vendieron a clientes finales el 61% (1 518 GWh) de la energía total vendida, y los generadores lo hicieron con el 39% (973 GWh), comportamiento que varió ligeramente respecto al mismo período del año anterior. Para el mes de setiembre de 2010 se estima que la venta de los distribuidores a clientes finales llegue alrededor de 1 500 GWh, manteniéndose la misma participación del mes anterior.





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

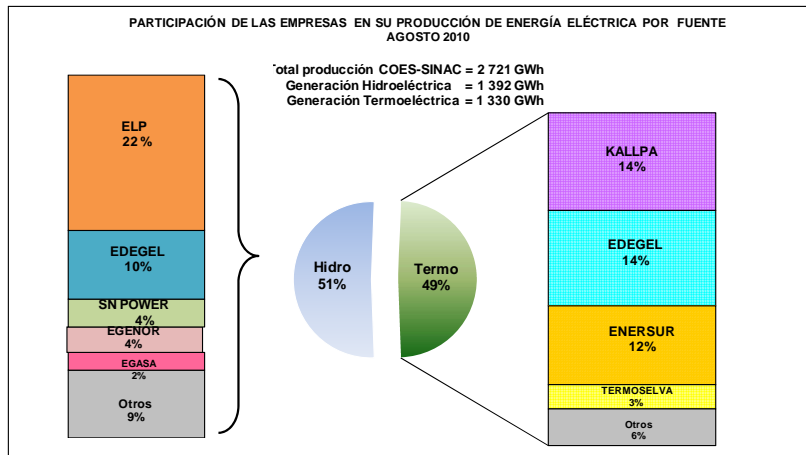
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°9



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

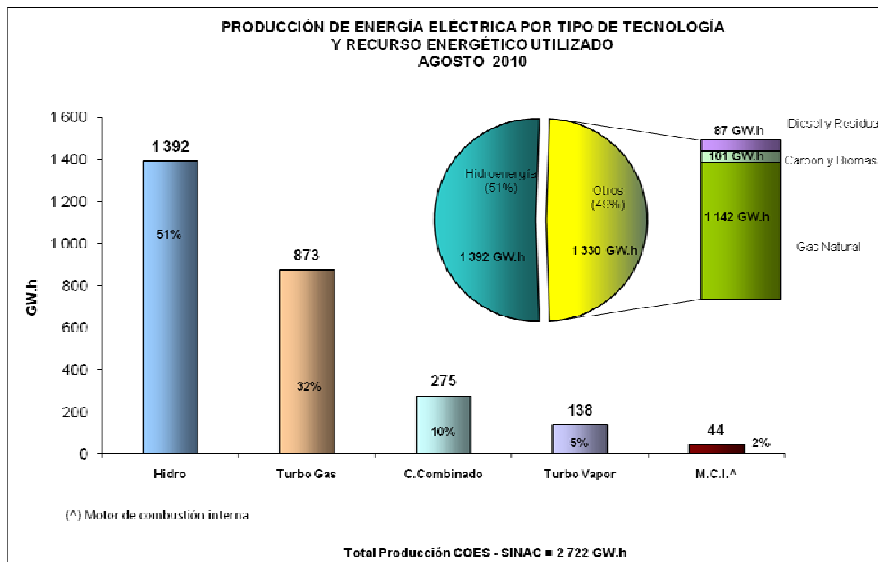
IV.1 Producción del mercado eléctrico por origen y por empresa

En la producción de energía eléctrica registrada por el COES - SINAC para el mes de agosto, se observó una participación del 51% en generación hidráulica. Del total de producción hidroeléctrica, Electroperú generó 22% (597 GW.h), seguido por Edegel con 10% (265 GW.h), SN Power con 4% (106 GW.h) y Egenor, Egasa y otras empresas, con 4%, 2% y 9% respectivamente. En la generación de origen térmico las empresas con mayor participación fueron: Kallpa con 14% (392 GW.h); Edegel con 14% (378 GW.h); y las demás empresas tuvieron una participación de 21% 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 1 392 GW.h (51% del total producción del COES - SINAC). En cuanto al tipo de tecnología de las centrales termoeléctricas, los grupos turbogas generaron 873 GW.h (32%); las unidades de ciclo combinado 275 GW.h (10%) y el 7% restante corresponde a la tecnología turbo vapor y motores de combustión interna.





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

ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°9



V. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA POR EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO * (MWh)

En el Cuadro N°1 se muestra que en el mes de agosto, Kallpa incrementó su producción en 215% guardando relación al aumento en sus horas de operación respecto a similar mes del 2009. Asimismo, respecto a agosto de 2009, crecieron también Egasa (33%) y Electroperú (8%). Por otro lado, empresas como, Termoselva y Enersur tuvieron una disminución de su producción de 23% cada una.

Según la fuente de generación, la mayor producción hidroeléctrica en el mes de agosto correspondió a Electroperú, Edegel, y SN Power. En cuanto a la producción térmica, Kallpa tuvo una participación importante seguida de Edegel y Enersur según se muestra en la Figura N° 2.

Cuadro N° 1

N°	Principales empresas	Enero - Julio			Agosto			Acumulado 2010		
		2009	2010	Δ 10/09	2009	2010	Δ 10/09	2009	2010	Δ 10/09
1	EDEGEL S.A.A. (4)	4 736 659,2	4 232 889,3	-11%	613 456,5	642 684,8	5%	5 350 115,7	4 875 574,1	-9%
2	Electroperú S.A.	4 105 040,3	4 294 896,3	5%	579 723,8	624 225,9	8%	4 684 764,2	4 919 122,2	5%
3	Kallpa Generación S.A.	736 579,5	1 376 094,0	87%	124 458,4	391 630,5	215%	861 037,9	1 767 724,5	105%
4	Energía del Sur S.A.	2 570 724,2	2 878 065,0	12%	452 693,6	350 489,0	-23%	3 023 417,9	3 228 554,0	7%
5	Duke Energy International - Egenor S en C por A.	1 374 829,0	1 396 714,9	2%	109 081,3	107 574,9	-1%	1 483 910,3	1 504 289,8	1%
6	SN Power Perú S.A	-	638 937,0	-	-	106 219,5	-	0,0	745 156,5	-
7	TERMOSELVA S.R.L.	561 404,0	463 802,5	-17%	123 464,6	94 586,6	-23%	684 868,6	558 389,1	-18%
8	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	433 092,1	488 826,5	13%	59 638,9	79 355,1	33%	492 731,0	568 181,6	15%
9	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	246 624,3	358 764,2	45%	73 932,2	63 473,0	-14%	320 556,5	422 237,2	32%
10	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	437 767,4	412 987,2	-6%	65 420,5	62 813,5	-4%	503 187,9	475 800,7	-5%
11	Compañía Eléctrica El Platanal S.A.	-	384 779,5	-	-	52 711,1	-	0,0	437 490,6	-
12	Otros	2 556 272,9	2 373 553,9	-7%	383 996,0	236 729,9	-38%	2 940 268,9	2 610 283,7	-11,2%
TOTAL		17 758 992,9	19 300 310,3	9%	2 585 865,8	2 812 493,8	9%	20 344 858,8	22 112 804,0	8,7%

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

(5) A partir de Mayo del año 2009, la empresa Chinango es el titular de la concesión de las centrales hidroeléctricas Chimay y Yanango (RS N° 032-2009-EM -24.05.09 - RS N° 037-009-EM-29-05-09)

(*) Preliminar al 08. 09. 2010

Figura N° 1

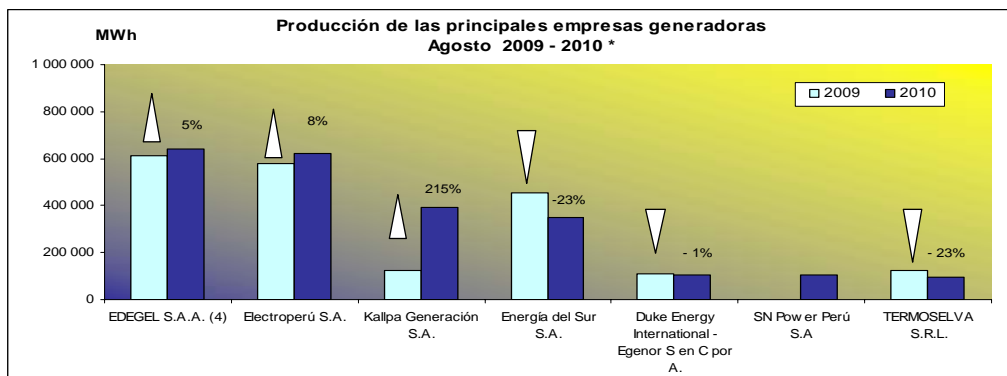


Figura N° 2

