



Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

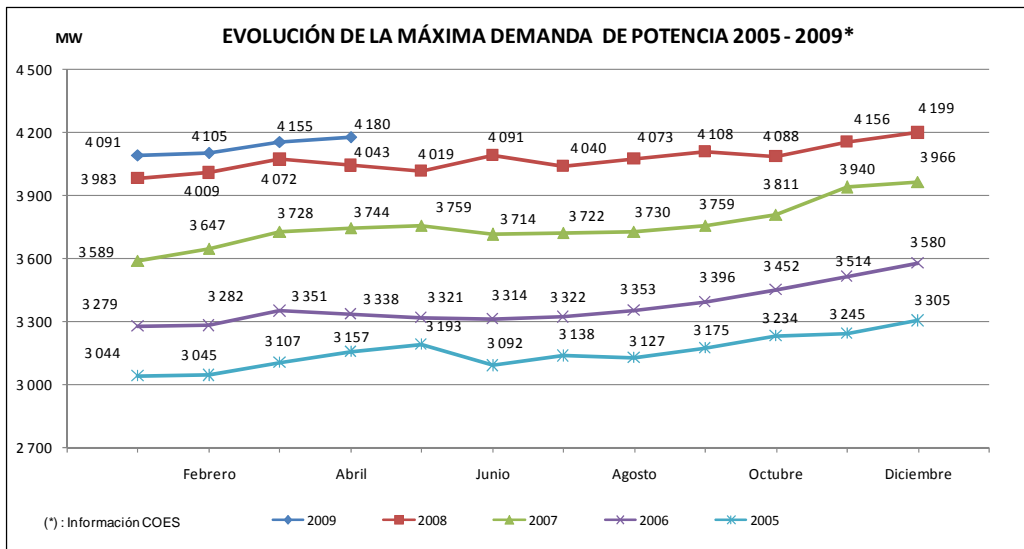
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA
ABRIL 2009



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

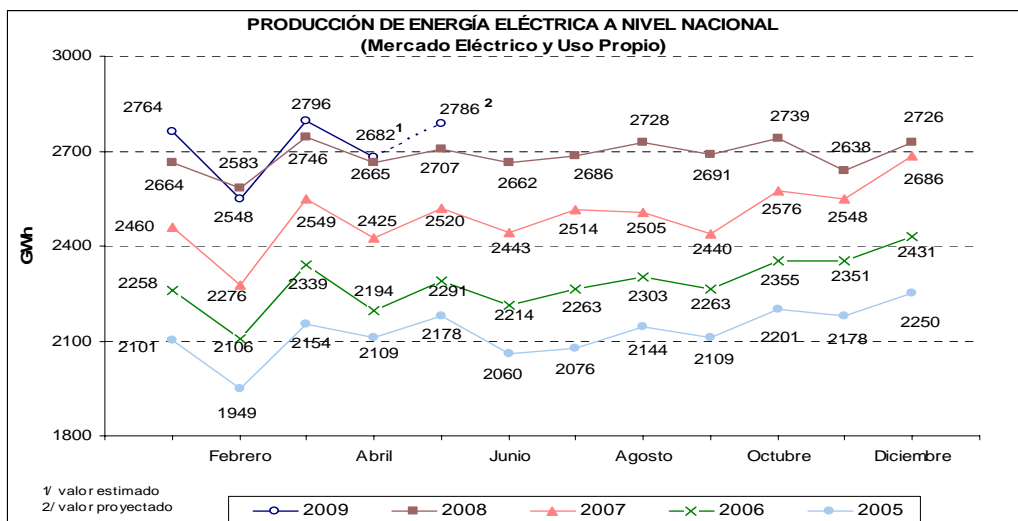
I.1 Máxima Demanda

La máxima demanda del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) en abril del año 2009 fue 4 180 MW (registrada el día 22 de abril de 2009 a las 18:45 horas), cifra que representó un incremento de 3,4% respecto a la máxima demanda del mes de abril del año 2008. Los incrementos respecto a la máxima demanda del mismo periodo de los años 2007, 2006 y 2005 fueron de 11,6%, 25,2% y 32,4% , respectivamente.



I. 2 Producción de Energía de abril y mayo 2009

La producción mensual estimada a nivel nacional en abril del año 2009 fue de 2 682 GW.h, 0,6% mayor que la producción del mismo periodo del año anterior. Con relación a abril del 2007, fue superior en 10,6%, y con respecto a los años 2006 y 2005, aumentó 22,2% y 27,2% respectivamente. Para el mes de mayo se ha proyectado en 2 786 GW.h



1/ : Valor estimado, en base a la información diaria del COES
2/ : Valor proyectado, en base a la información histórica de la DGE

(*) Preliminar al 6-05-2009



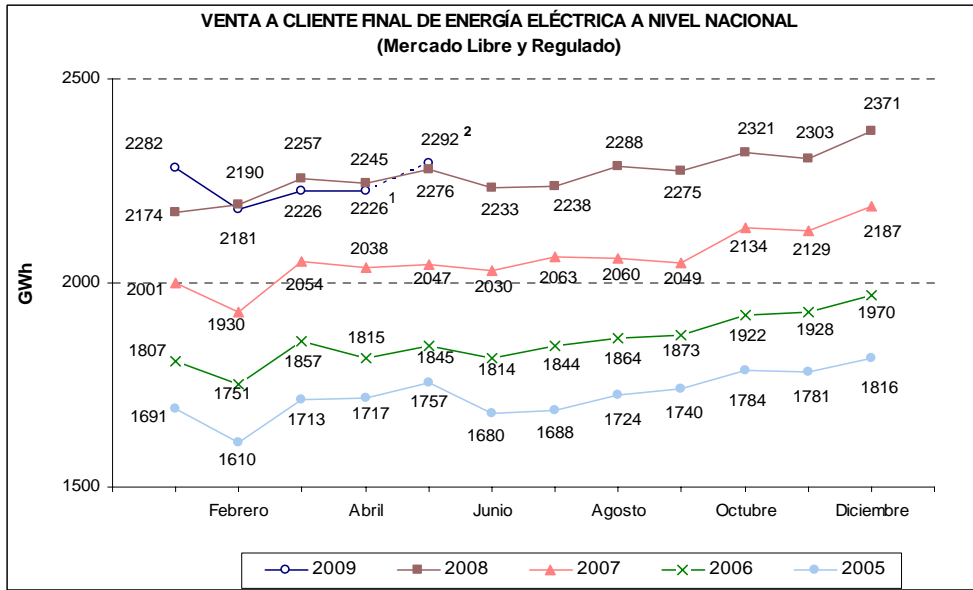
Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

ESTADÍSTICA ELÉCTRICA



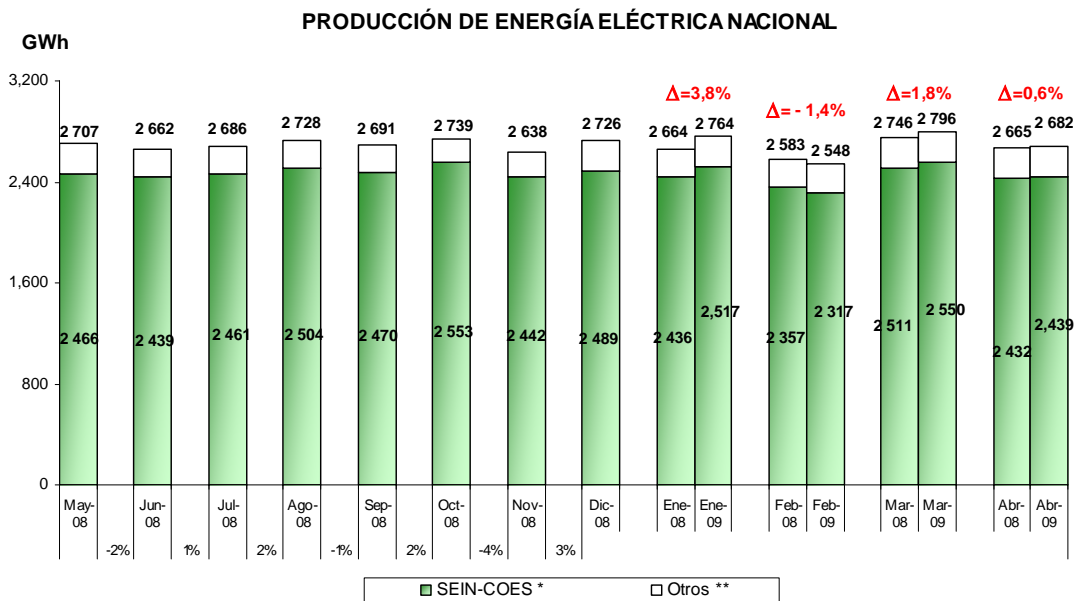
I.3 Venta de energía abril y mayo 2009

La venta de energía a cliente final a nivel nacional estimada para abril del año 2009 fue de 2 226 GW.h y disminuyó 0,8% respecto a la venta de igual periodo del año anterior. Asimismo, con relación a similar mes de 2007, este aumento fue 9,9% , y con respecto a los años 2006 y 2005, los incrementos fueron 23,7%, 30,8% respectivamente. La venta proyectada a cliente final para el mes de mayo se calcula en 2 292 GW.h



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



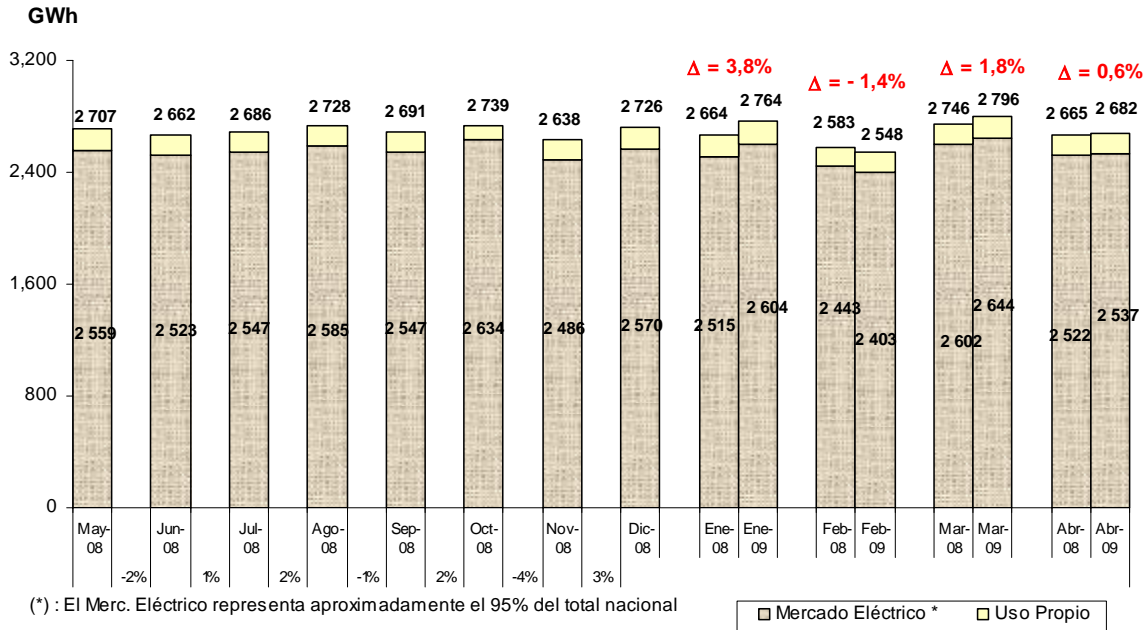
Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

ESTADÍSTICA ELÉCTRICA



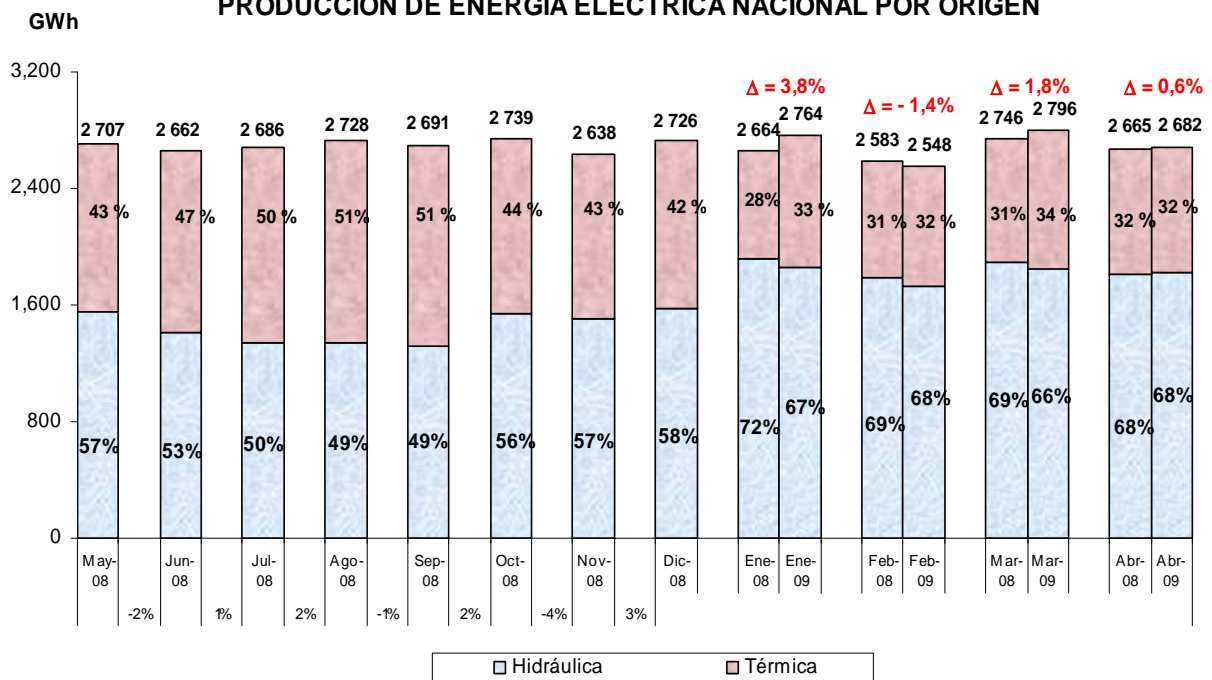
II.2 Producción por tipo de empresa

PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA NACIONAL POR TIPO DE EMPRESA



II.3 Producción por tipo de origen

PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA NACIONAL POR ORIGEN





Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

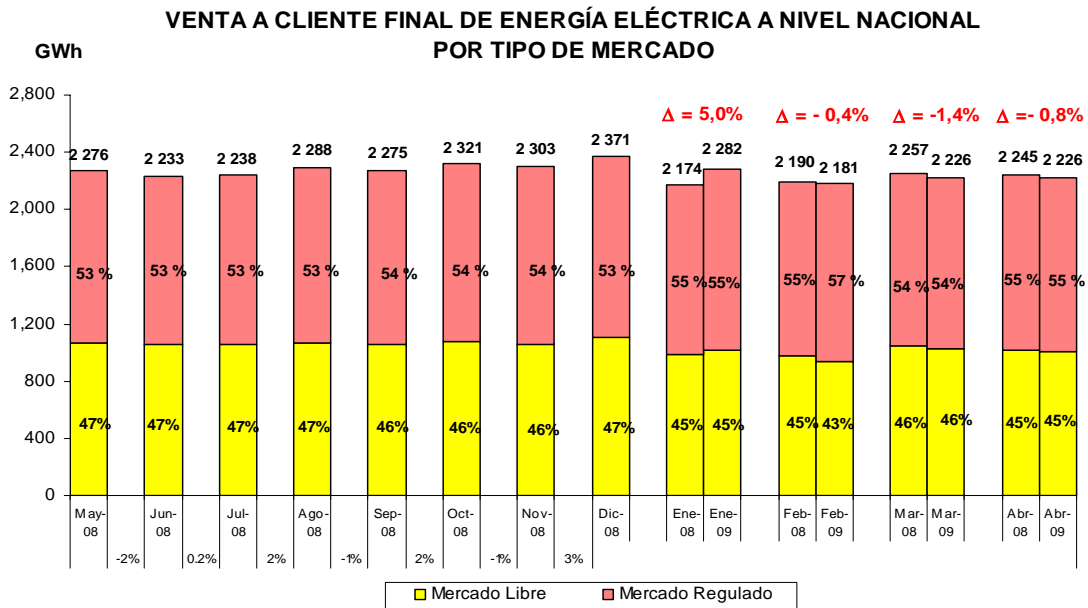
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA



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

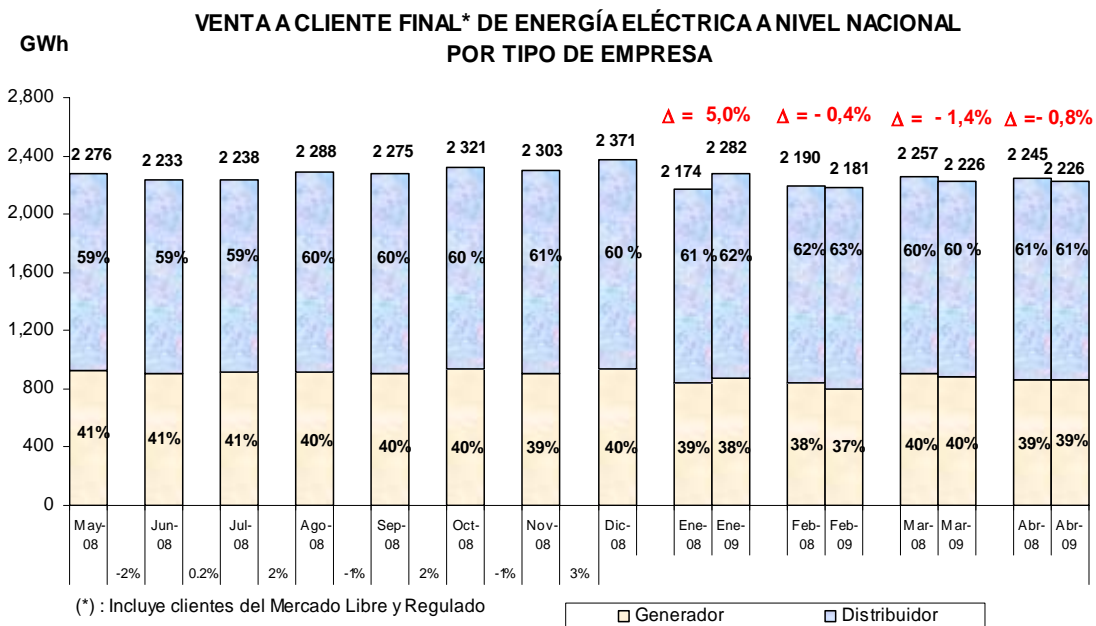
III.1 Venta por tipo de mercado

En el mes de abril, 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 55% del total nacional y el 45% al mercado libre.



III.2 Venta por tipo de empresa

Las empresas distribuidoras en abril del presente año, comercializaron el 61% de la energía total vendida a cliente final, y los generadores lo hicieron con el 39%; observándose valores similares a las participaciones del mismo período del año anterior.





Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

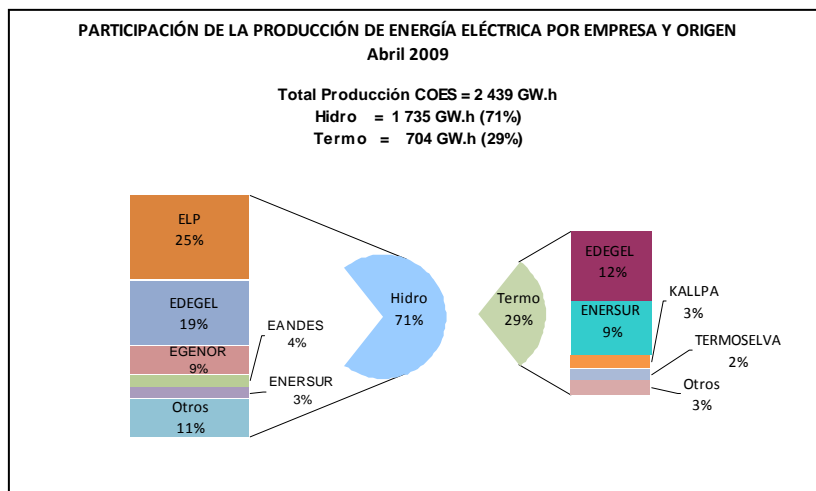
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA



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

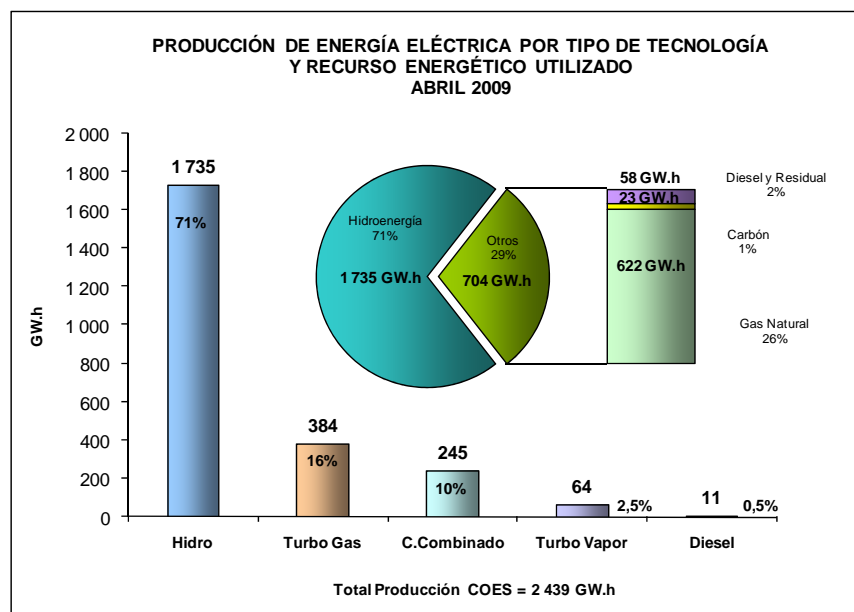
IV.1 Producción del mercado eléctrico por empresa y origen

En la producción de energía eléctrica registrada por el COES para el mes de abril, se observa una mayor participación del total nacional de la generación hidráulica; Electroperú generó 25% (611 GW.h), seguido por Edegel con 19% (456 GW.h), Egenor con 9% (208 GW.h) y Electro Andes, Enersur y otras empresas, con 4%, 3% y 11% respectivamente. Análogamente en la generación de origen térmico, las empresas con mayor participación en el abastecimiento de la demanda eléctrica fueron, Edegel con 12% (295 GW.h), Enersur con 9% (229 GW.h); y las demás empresas tuvieron una participación de 8% respecto del total nacional.



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

En el mes de abril, la mayor producción de energía que aportaron los generadores hidroeléctricos ascendió a 1735 GW.h (71% del total producción COES). En cuanto al tipo de tecnología de las centrales termoeléctricas, los grupos turbo gas generaron 384 GW.h (16%); las unidades de ciclo combinado 245 GW.h (10%) y el 3% restante corresponde a la tecnología turbo vapor y diesel.





Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

ESTADÍSTICA ELÉCTRICA



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

Las empresas que entregaron energía al SEIN para atender el servicio se encuentran en el Cuadro N° 1. La producción de Edegel creció 7% respecto a abril de 2008 y de igual modo Electroperú, generó 3% más energía con relación al mismo período del año 2008. En cambio, Enersur y Duke Energy esta vez generaron 14% menos que el periodo similar del año anterior; para el caso de la Empresa de Electricidad de los Andes, aumentó su producción 13% en comparación a abril del 2008. Asimismo, la producción de la Empresa Kallpa creció 108% respecto al mismo periodo del 2008, dado su mayor participación en el despacho¹ de carga media y punta.

En cuanto a la fuente de generación, la mayor producción hidroeléctrica en el mes de abril corresponde a Electroperú, Edegel, Egenor, Electro Andes y San Gabán. Asimismo, en cuanto a la producción térmica, Edegel tuvo una participación relevante seguido de Enersur, según Figura N° 2.

Cuadro N°1

N°	Principales empresas	1er Trimestre			Abril			Acumulado Enero - Abril		
		2008	2009	Δ 09/08	2008	2009	Δ 09/08	2008	2009	Δ 09/08
1	EDEGEL S.A.A.*	2 110 919,3	2 320 654,8	10%	700 752,7	752 707,5	7%	2 811 671,9	3 073 362,3	9%
2	Electroperú S.A.	1 844 590,4	1 773 427,6	-4%	593 371,9	613 475,3	3%	2 437 962,3	2 386 902,9	-2%
3	Energía del Sur S.A.	1 000 795,0	1 013 634,7	1%	356 617,1	308 341,5	-14%	1 357 412,2	1 321 976,2	-3%
4	Duke Energy International - Egenor S en C por A.	719 093,6	663 278,4	-8%	246 646,9	211 358,8	-14%	965 740,5	874 637,2	-9%
5	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	235 138,0	295 180,7	26%	88 427,8	99 719,9	13%	323 565,8	394 900,6	22%
6	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	258 006,2	237 048,6	-8%	78 771,9	79 960,5	2%	336 778,1	317 009,1	-6%
7	Kallpa Generación S.A.	91 498,0	198 297,9	117%	31 240,8	65 065,8	108%	122 738,9	263 363,7	115%
8	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	144 904,9	181 790,2	25%	60 645,6	62 828,8	4%	205 550,5	244 619,0	19%
9	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	199 072,3	195 566,4	-2%	67 168,0	61 059,2	-9%	266 240,3	256 625,6	-4%
10	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	199 498,6	126 284,0	-37%	62 217,3	58 243,8	-6%	261 715,9	184 527,8	-29%
11	TERMOSELVA S.R.L.	248 083,1	209 922,3	-15%	83 222,4	49 566,6	-40%	331 305,5	259 488,9	-22%
12	Otros	508 761,2	435 410,7	-14%	136 341,4	175 109,5	28%	645 102,6	610 520,2	-5%
TOTAL		7 560 360,6	7 650 496,3	1%	2 522 595,2	2 537 437,2	1%	10 065 784,4	10 187 933,5	1%

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

** Cifra preliminar al 06.05.2009

¹ El despacho de carga se divide en los siguientes bloques horarios: base: 23:00 a 08:00 horas, media: 08:00 a 18:00 horas y punta: 18:00 a 23:00 horas.

Figura N° 1

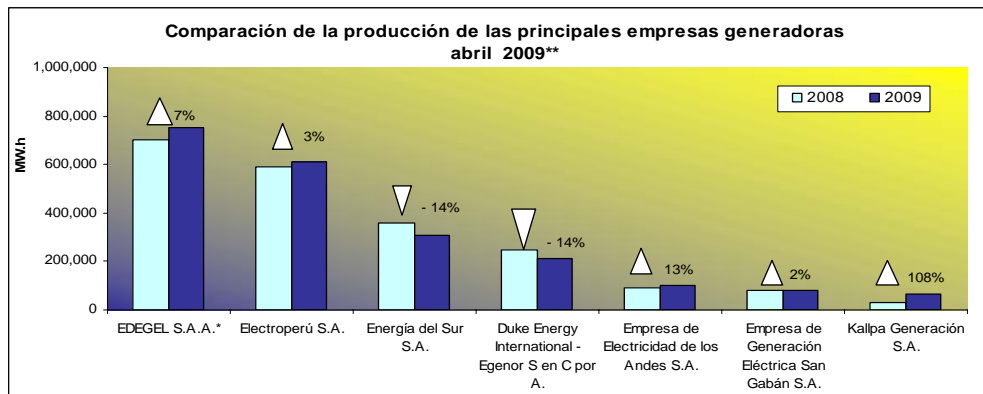
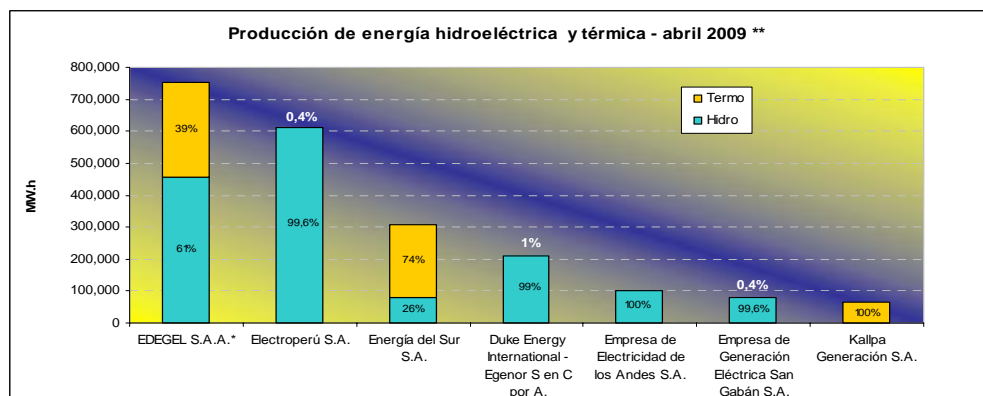


Figura N° 2



** Preliminar