



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

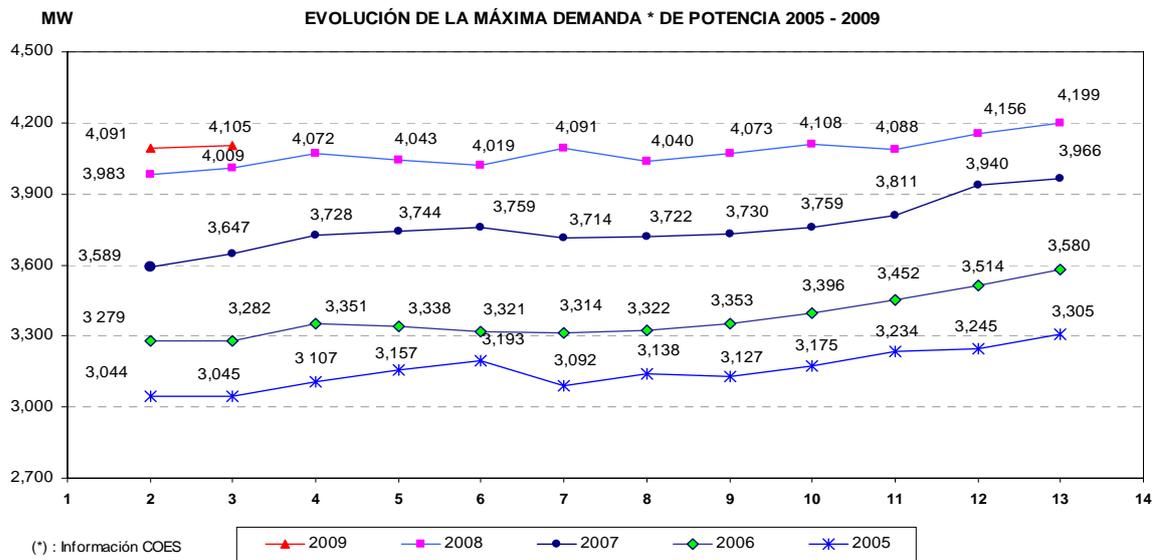
**ESTADÍSTICA ELÉCTRICA
FEBRERO 2009**



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

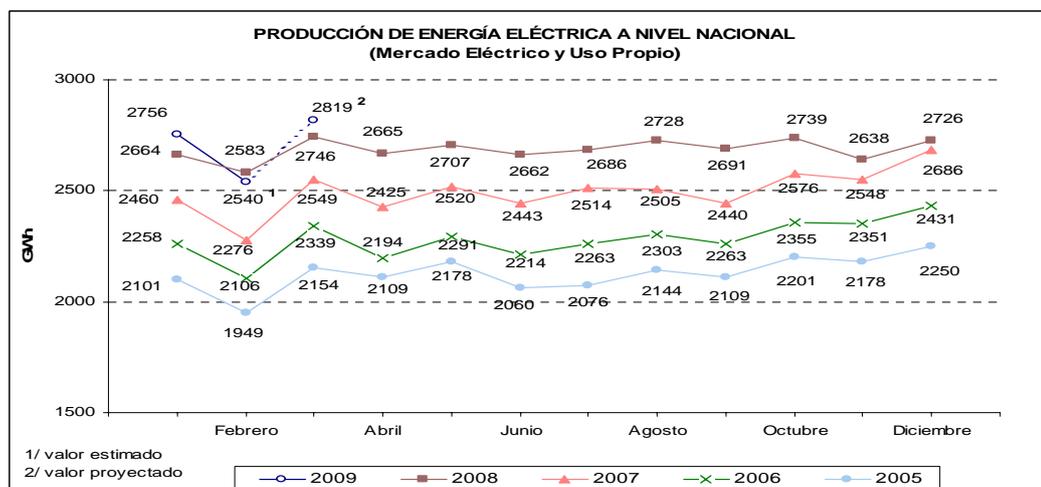
I.1 Máxima Demanda

La máxima demanda del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) en febrero del año 2009 fue 4 105,3 MW (registrada el día 18 de febrero de 2009 a las 19:30 horas), cifra que representó un incremento de 2,4% respecto a la máxima demanda del mes de febrero del año 2008. Los incrementos respecto a la máxima demanda del mismo periodo de los años 2007, 2006 y 2005 fueron de 12,6%, 25,1% y 34,8% , respectivamente.



I. 2 Producción de Energía de febrero y marzo 2009

La producción mensual estimada a nivel nacional en febrero del año 2009 fue de 2 540 GW.h, 1,7% menos que la producción del mismo periodo del año anterior. Con relación a febrero del 2007, fue superior en 11,6%, y con respecto a los años 2006 y 2005, aumentó 20,6% y 30,3% respectivamente. Para el mes de marzo se ha proyectado la producción de energía que ascenderá a 2 819 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 6-03-2009



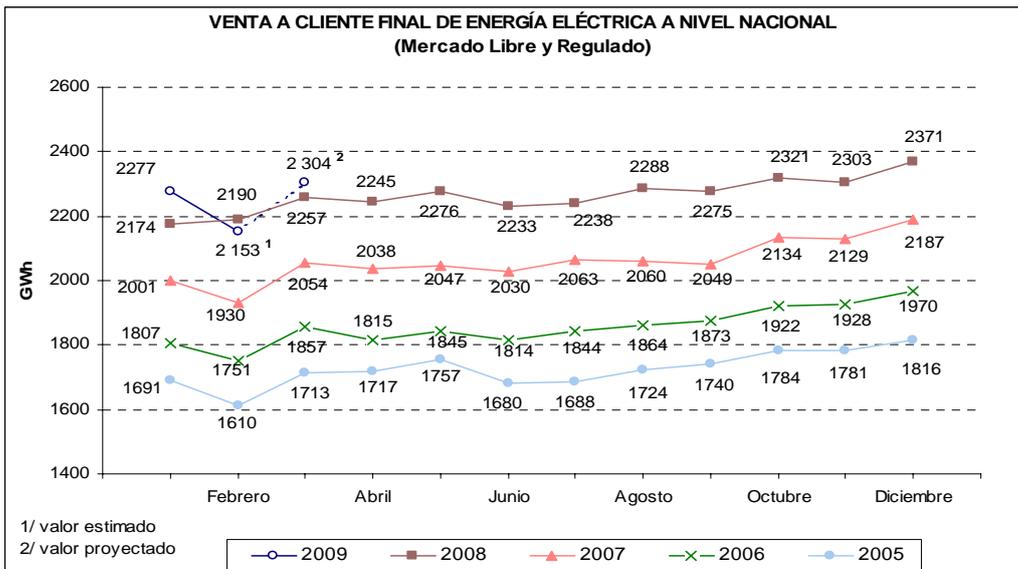
Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

ESTADÍSTICA ELÉCTRICA



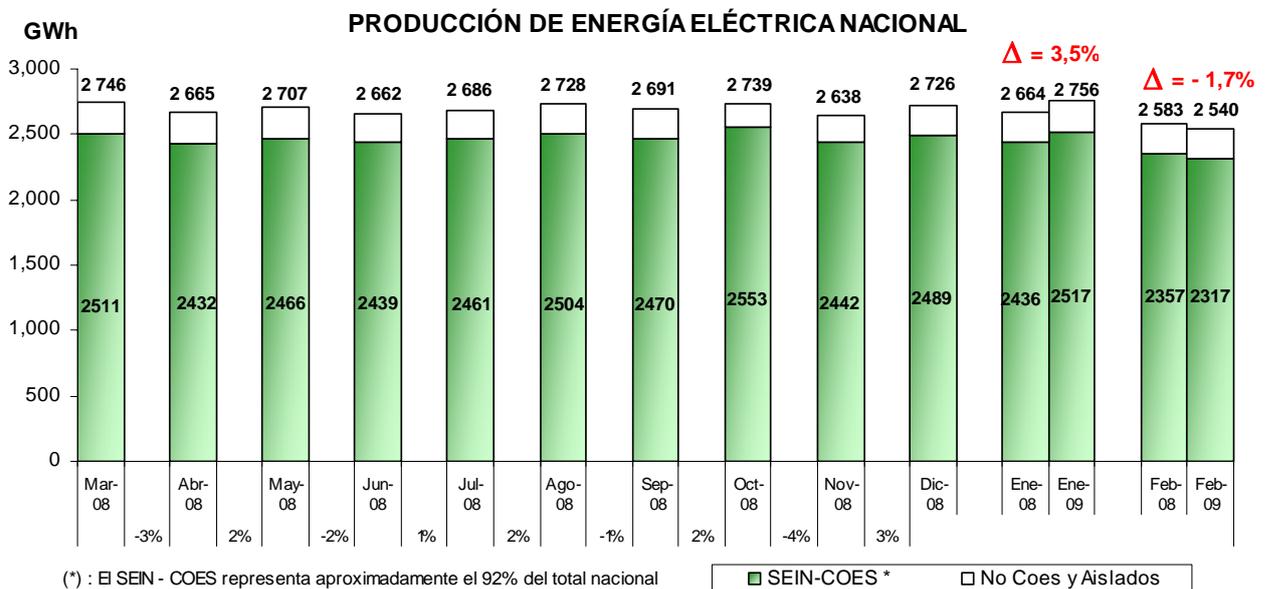
I.3 Venta de energía febrero y marzo 2009

La venta de energía a cliente final a nivel nacional estimada para febrero del año 2009 fue de 2 153 GW.h, disminuyó 1,7% respecto a la venta de igual periodo del año anterior. Asimismo, con relación al mes de febrero 2007, este aumento fue 11,6% , y con respecto a los años 2006 y 2005, los incrementos fueron 23,0%, 33,7% respectivamente. La venta proyectada a cliente final para el mes de marzo se calcula en 2 304 GW.h



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

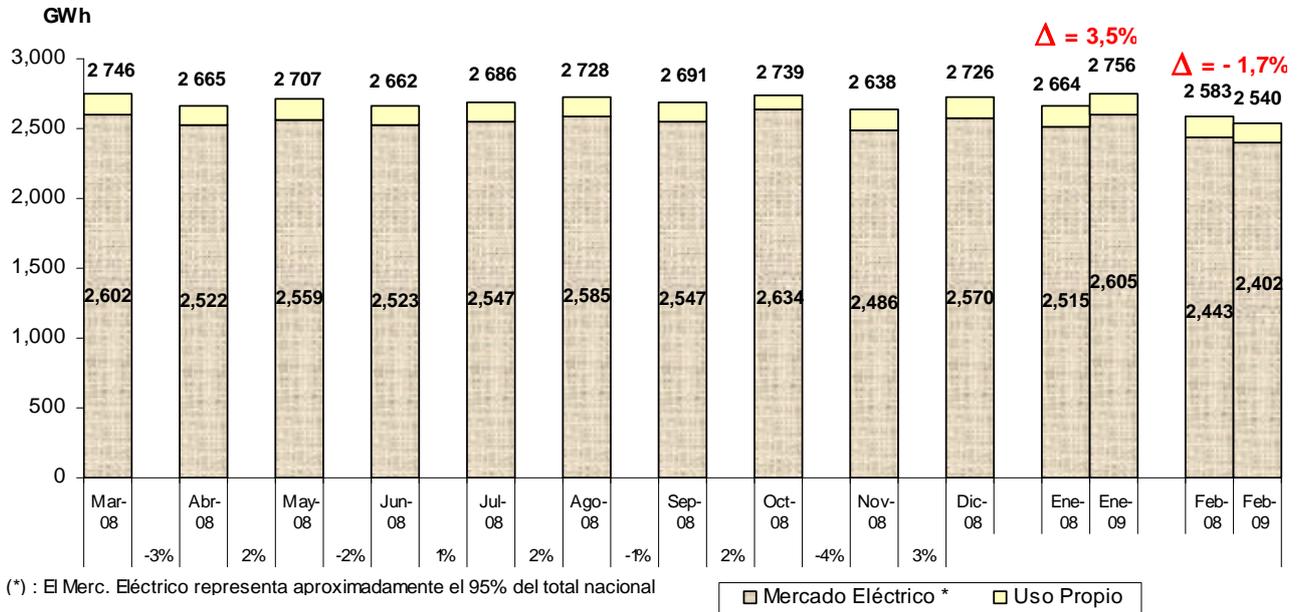
II.1 Producción COES, No COES y Aislados





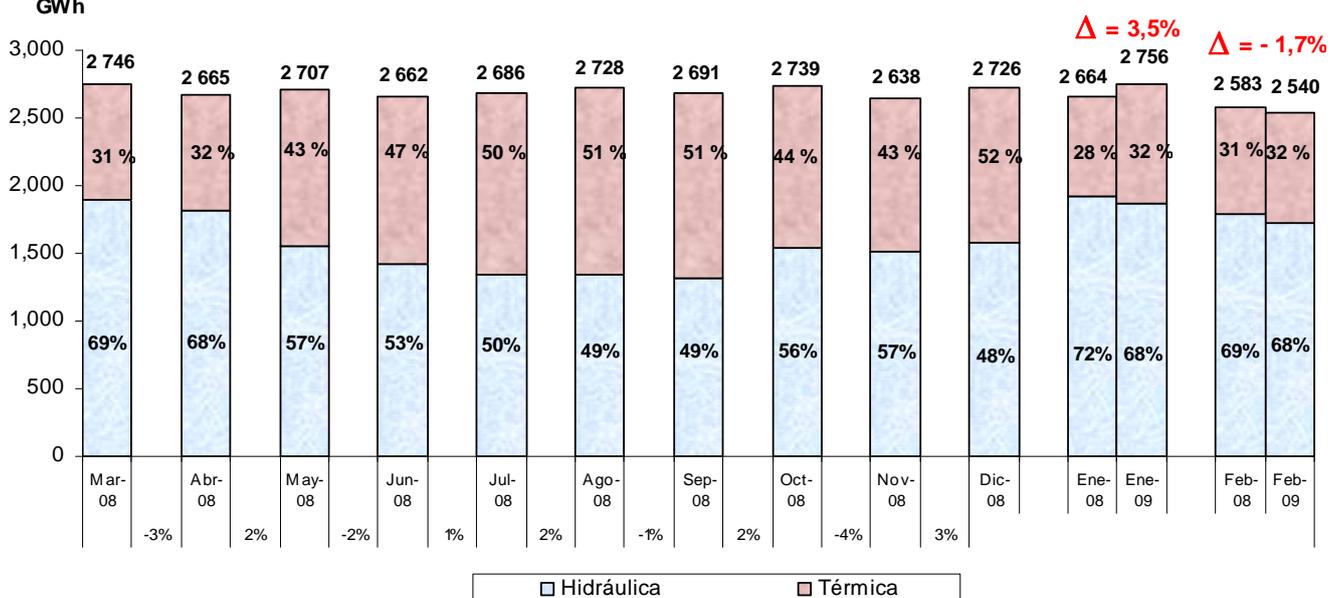
II.2 Producción por tipo de empresa

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

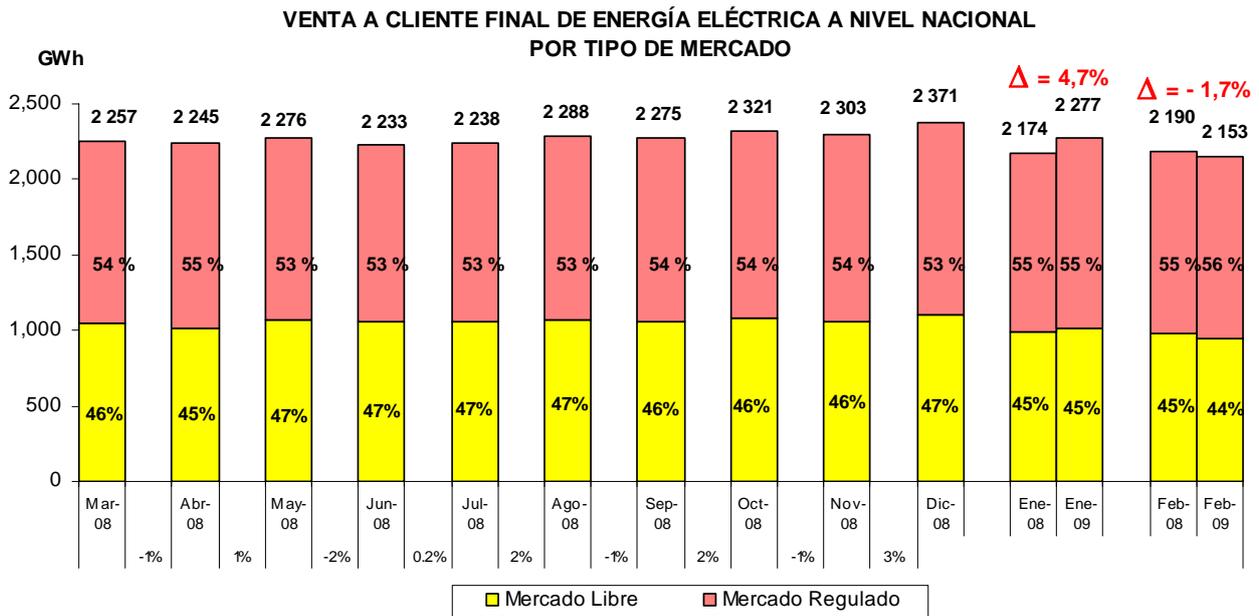
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA



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

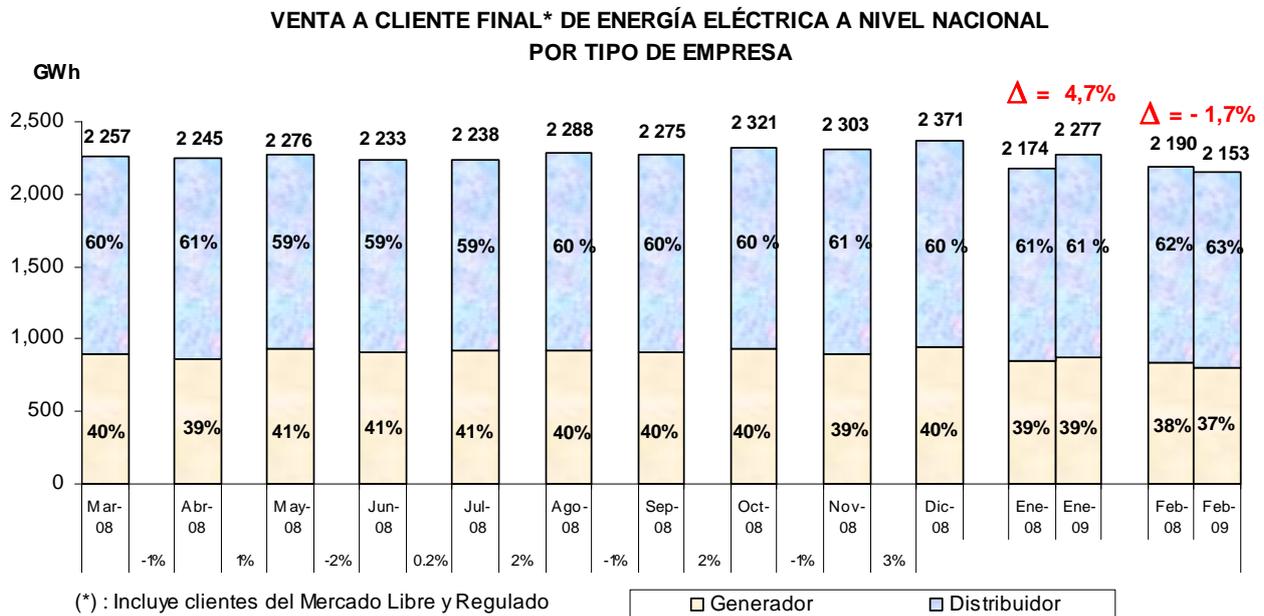
III.1 Venta por tipo de mercado

Los clientes finales del mercado regulado mantienen su mayor representatividad en cuanto al consumo con un 56% del total nacional al mes de febrero y el mercado libre participa con el 44%, a venta.



III.2 Venta por tipo de empresa

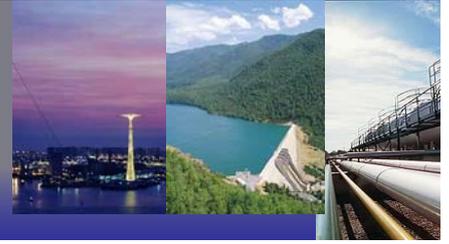
Según el tipo de empresa, las empresas distribuidoras comercializaron a cliente final el 63% de la energía total vendida y los generadores que, solo venden a cliente libre, participaron con el 37% de esta venta total.





Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

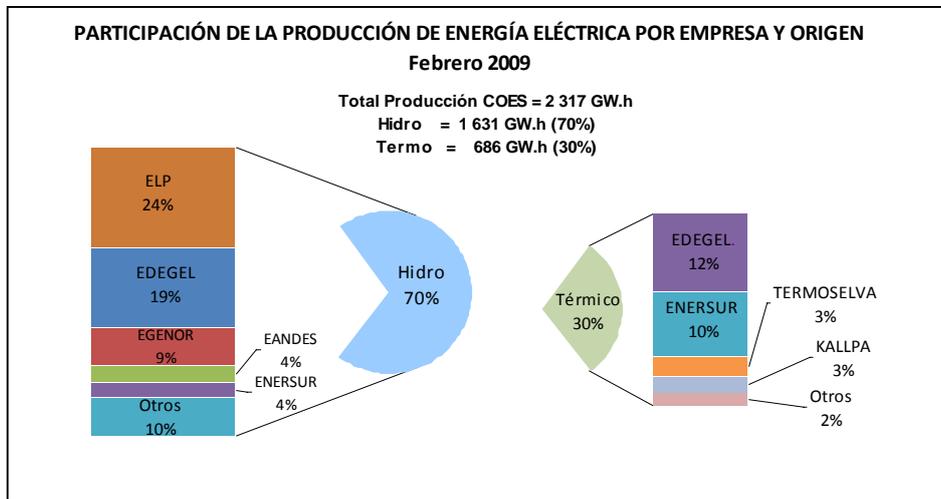
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA



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

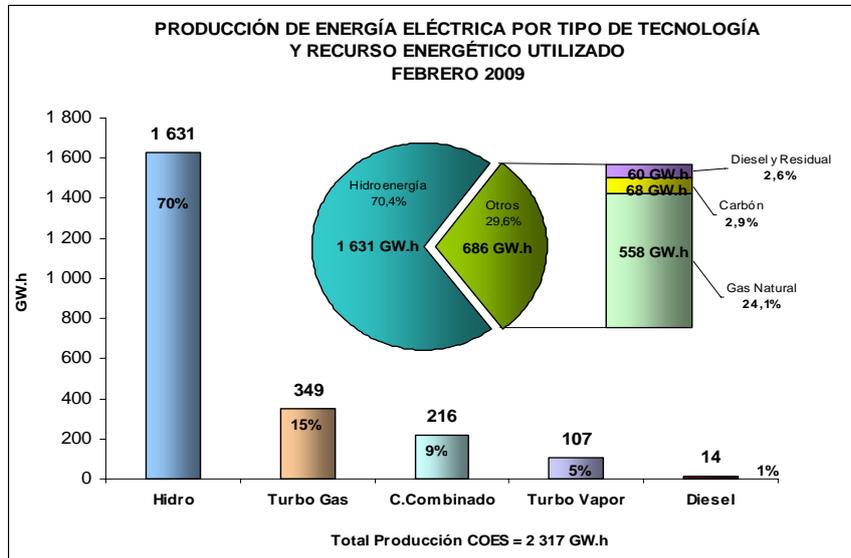
IV.1 Producción del mercado eléctrico por empresa y origen

En la producción de energía eléctrica registrada para el mes de febrero, se observa una mayor participación del total nacional de la generación hidráulica, encabezando Electroperú con 24% (569 GW.h), seguido por Edegel con 19% (439 GW.h), Egenor con 9% (205 GW.h) y en menor escala Electro Andes, Enersur y otras empresas, con 4%, 4% y 10% respectivamente. Análogamente en la generación de origen térmico, las empresas con mayor participación en el abastecimiento de la demanda eléctrica fueron, Edegel con 12% (280 GW.h), Enersur con 10% (231 GW.h); y las demás empresas que acumularon en total el 8% sobre el total nacional.



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

La mayor producción de energía termoeléctrica por tipo de tecnología fueron de los grupos a turbo gas, que han producido 349 GW.h representó el 15% del total producción COES registrado en el mes de febrero, luego las unidades de ciclo combinado con una producción de 216 GW.h con 9% del total generado y el 6% restante corresponde a la tecnología turbo vapor y diesel. Del mismo modo; la producción de origen hidráulico tuvo una participación del 70%.





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 1,6% respecto a febrero de 2008, Electroperú generó 2% menos energía con relación al mismo período del año 2008. Enersur generó 5% menos que el periodo anterior, la Empresa de Electricidad de los Andes aumentó su producción 50% en comparación a febrero del 2008. Asimismo, la producción de la Empresa Duke Energy International - Egenor disminuyó 10% respecto al mismo periodo del 2008.

Las mayor producción hidroeléctrica en el mes de febrero corresponde a Electroperú, Edegel, Egenor, Electro Andes y San Gabán - Figura N° 1. Asimismo, en cuanto a la producción térmica, Edegel tuvo una participación relevante seguido de Enersur y Termoselva, según Figura N° 2

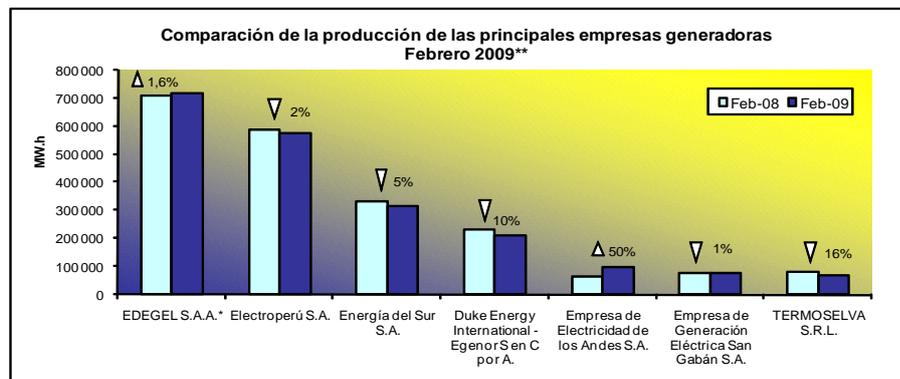
Cuadro N°1

N°	Principales empresas	Enero			Febrero			Acumulado		
		2008	2009	Δ 09/08	2008	2009	Δ 09/08	2008	2009	Δ 09/08
1	EDEGEL S.A.A.*	630 431,6	763 354,9	21,1%	708 308,8	719 483,1	1,6%	1 338 740,3	1 482 838,0	11%
2	Electroperú S.A.	641 602,1	631 792,3	-1,5%	586 478,6	573 970,1	-2%	1 228 080,7	1 205 762,4	-2%
3	Energía del Sur S.A.	319 590,5	319 454,8	0,0%	332 911,8	316 171,5	-5%	652 502,3	635 626,3	-3%
4	Duke Energy International - Egenor S en C por A.	244 561,9	235 569,2	-3,7%	233 385,3	210 218,2	-10%	477 947,2	445 787,4	-7%
5	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	78 640,3	74 914,6	-4,7%	65 902,7	98 794,1	50%	144 543,0	173 708,7	20%
6	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	99 514,0	60 818,3	-38,9%	76 946,4	76 215,4	-1%	176 460,4	137 033,7	-22%
7	TERMOSELVA S.R.L.	100 493,3	90 359,4	-10,1%	83 524,8	69 993,7	-16%	184 018,1	160 353,1	-13%
8	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	47 711,4	23 449,6	-50,9%	34 957,6	56 573,4	62%	82 668,9	80 023,0	-3%
9	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	60 248,6	62 125,8	3,1%	57 248,4	50 584,1	-12%	117 497,0	112 709,9	-4%
10	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	78 104,5	81 076,6	3,8%	75 831,6	35 493,9	-53%	153 936,0	116 570,5	-24%
11	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	56 884,4	48 430,3	-14,9%	51 390,8	16 242,6	-68%	108 275,3	64 672,9	-40%
12	Otros	156 932,1	213 471,3	36,0%	136 341,4	178 165,5	31%	293 273,5	391 636,8	34%
TOTAL		2 514 714,7	2 604 817,0	3,6%	2 443 228,2	2 401 905,6	-2%	4 957 942,8	5 006 722,6	1%

* Cifra preliminar al 06.03.2009

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)

Figura N° 1



** Preliminar

Figura N° 2

