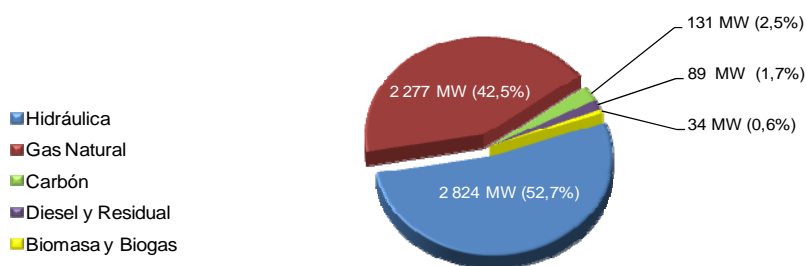


Avance estadístico del subsector eléctrico Cifras de Marzo 2013

El 14 de Marzo del 2013, a las 19:30 horas se registró la máxima demanda¹ de la potencia eléctrica que alcanzó los 5 335 MW, 5,0% mayor respecto al mismo mes del año anterior. Como se muestra en el gráfico N° 1 la hidroenergía participó con 52,7%; el gas natural con 42,5%; y en menor proporción el carbón participó con 2,5%; mientras diesel y residual con 1,7%. En cuanto a las centrales con biomasa (Aipsa) y biogas (Petramás), participaron solo con 0,6%.

GRÁFICO N° 1: ESTRUCTURA DEL DESPACHO DE POTENCIA POR FUENTE EN EL DÍA DE MÁXIMA DEMANDA*
MD = 5 335 MW
14/03/2013 a las 19:30horas

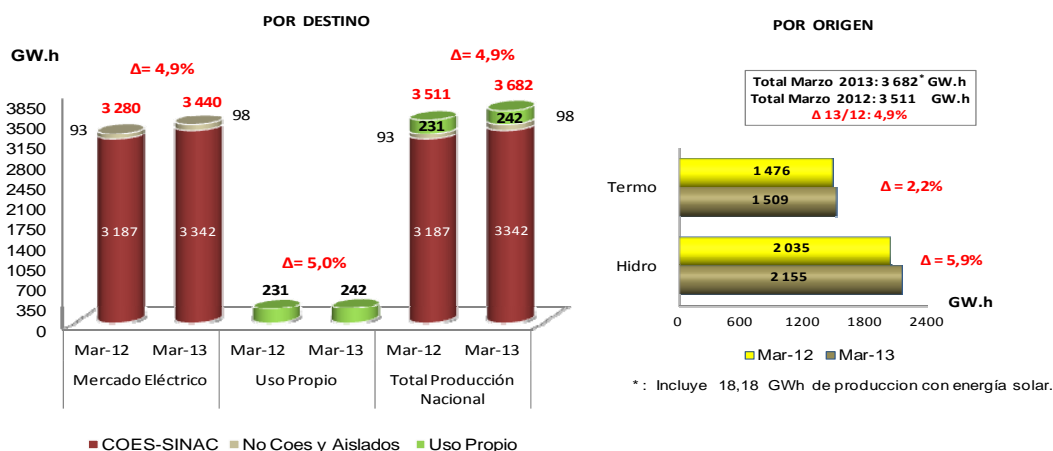


(*) : Informe de Evaluación Mensual COES-SINAC.

La producción total de energía eléctrica a nivel nacional fue 3 682 GWh²; cifra que representa un incremento del 4,9% respecto marzo 2012; según el gráfico N° 2, las empresas del mercado eléctrico generaron 3 440 GW.h y las de uso propio 242 GW.h (6,6% de la participación del total de la producción nacional).

En el mes de marzo, la generación de las centrales hidroeléctricas fue de 2 155 GWh, aumentó en 5,9% respecto del mismo periodo del 2012. La generación termoeléctrica ascendió a 1 509 GWh, en 2,2% mayor que similar período del 2012, y con una participación de 41,0%. La participación solar para este mes fue solo de 0,5%.

GRÁFICO N° 2: PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA NACIONAL



1/ Máxima demanda en potencia registrada por las empresas integrantes del COES-SINAC.

2/ Total nacional al mes de marzo 2013, calculado al 18-04-2013 en base a la información diaria COES-SINAC, además incluye la generación No Coes, Aislados y generación de Uso propio (Autoprodutores).

Avance estadístico del subsector eléctrico Cifras de Marzo 2013

Con relación a la generación eléctrica por grupo económico y empresas, en el siguiente cuadro del mes de marzo se observa que las empresas del Estado participaron con 27,1%; y las empresas que conforman el grupo Endesa lo hicieron con 23,1% del total generado en el mercado eléctrico; menor participación tuvieron la generación de las unidades de los grupos Suez y Globeleq con 15,4% y 11,9% respectivamente. En cuanto a la variación por grupo económico respecto a marzo del año anterior, la producción del grupo Globeleq se incrementó en 24,8%; las empresas de estado crecieron en 19,9%; y la generación en las unidades del grupo Suez incrementaron 18,7% respecto al mismo mes del año anterior.

PRODUCCIÓN DE ENERGÍA EN EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO, SEGÚN GRUPO ECONÓMICO (GW .h)

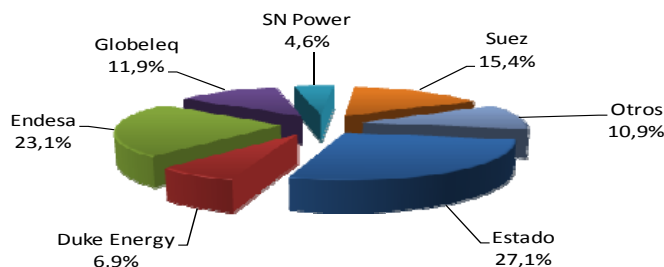
N°	Grupo Económico	Empresas	Marzo (GW.h)		Participación Marzo 2013	□ 13/12 Marzo
			2012*	2013**		
1	Estado	ELECTROPERÚ	501	638	18,5%	27,27%
		EGASA	117	134	3,9%	14,4%
		SAN GABÁN	80	81	2,4%	1,6%
		EGEMSA	60	62	1,8%	3,5%
		EGESUR	20	18	0,5%	-9,7%
Total Estado			778	933	27,1%	19,9%
2	Duke Energy	EGENOR	297	215	6,2%	-27,7%
		TERMOSELVA	54	23	0,7%	-58,2%
Total Duke Energy			351	237	6,9%	-32,4%
3	Endesa	EDEGEL	690	658	19,1%	-4,5%
		CHINANGO	134	131	3,8%	-2,2%
		EEPSA	40	5	0,1%	-88,4%
Total Endesa			864	795	23,1%	-8,0%
4	Globeleq	KALLPA GENERACION	329	411	11,9%	24,8%
5	SN Power	SN POWER	186	158	4,6%	-15,2%
6	Suez	ENERSUR	447	530	15,4%	18,7%
7	Otros ¹		325	376	10,9%	15,6%
Total Mercado Eléctrico			3 280	3 440	100%	4,9%

* Fuente: Información mensual COES-SINAC

** Fuente: Información diaria COES-SINAC e histórica de los Sistemas Aislados de la DGE

1/ Incluye grupos estatales y privados de menor participación en generación eléctrica

**GRÁFICO N° 3: PARTICIPACIÓN DE LAS PRINCIPALES EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO, SEGÚN GRUPO ECONÓMICO
Marzo 2013 (*)**



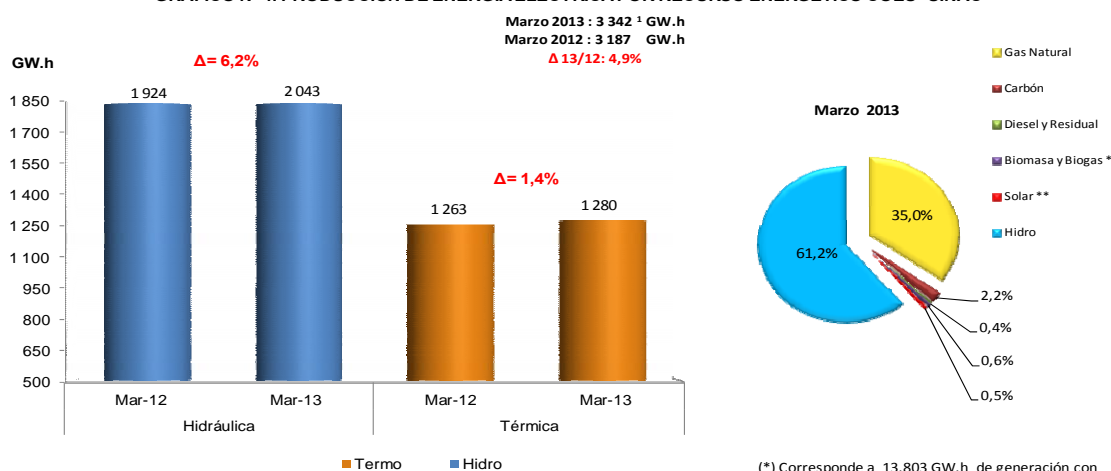
(*) Información preliminar al 18-04-2013

En el Gráfico N° 3 se observa la participación del 61,9% que acumulan los principales grupos de generación del mercado eléctrico para el mes de marzo.

Avance estadístico del subsector eléctrico Cifras de Marzo 2013

En el mes de marzo, la generación de energía eléctrica de las unidades asociadas al COES – SINAC resultó del siguiente modo: las centrales hidroeléctricas tuvieron un incremento de 6,2% respecto a marzo 2012 (de 1 924 a 2 043 GWh); y las centrales térmicas incrementaron su producción en 1,4% llegando a 1 280 GWh. El Gráfico N° 4 muestra la producción total de energía eléctrica según la participación del recurso energético, y se concluye para marzo que el 61,2% con fuente hídrica; el 35,0% se generó con gas natural; 2,2% utilizó carbón, 0,6% usó biomasa y biogás, 0,5% se generó con energía solar y 0,4% con diesel y residual.

GRÁFICO N° 4: PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR RECURSO ENERGÉTICO COES - SINAC



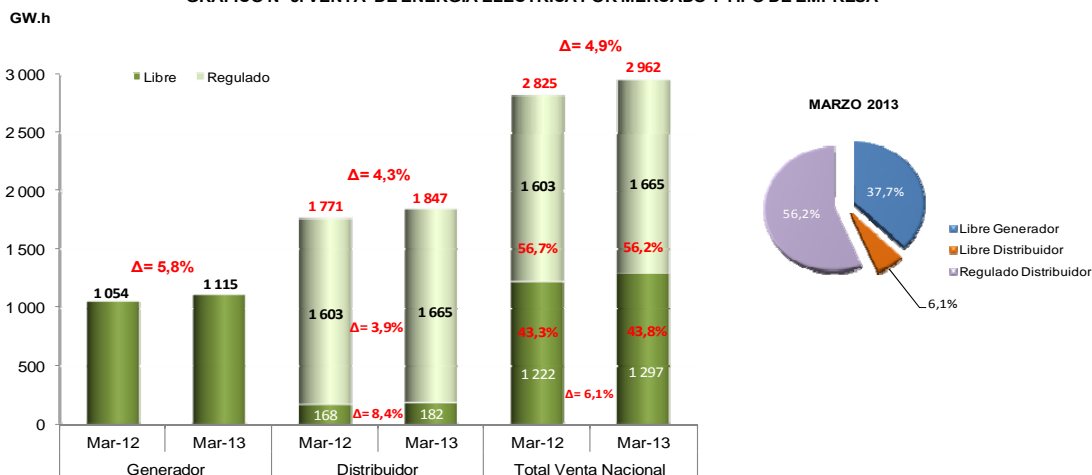
Fuente: Información diaria del COES-SINAC.
1: Incluye generación con energía solar

(*) Corresponde a 13,803 GW.h de generación con biomasa y 2,264 GW.h de generación con biogás.

(**) Corresponde a 15,89 GW.h de generación con energía solar.

En el Gráfico N° 5 se aprecia la venta nacional de electricidad a cliente final, la misma que ascendió a 2 962 GWh, es decir, 4,9 % más respecto marzo de 2012. La distribución de este total fue como sigue: al mercado regulado 1 665 GWh (3,9% más que en marzo del año anterior), y 1 297 al mercado libre (44% de la venta total). Este último grupo es realizado por la venta de los generadores y distribuidores, y creció en 6,1% más que marzo del año 2012.

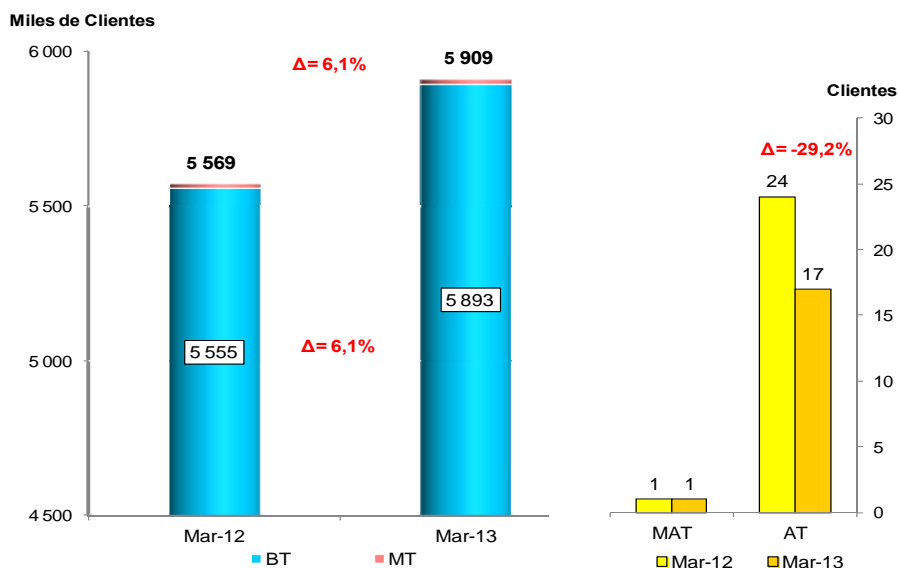
GRÁFICO N° 5: VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR MERCADO Y TIPO DE EMPRESA



Avance estadístico del subsector eléctrico Cifras de Marzo 2013

En el gráfico N°6 se observa que, para el mes de marzo, el número de clientes regulados en los niveles de baja tensión (BT) y media tensión (MT), crecieron de 6,1%, respecto a marzo del año 2012. En media tensión (MT) solo varió en 2 clientes; y el nivel de muy alta tensión (MAT) no tuvo variación.

GRÁFICO N°6 : NÚMERO DE CLIENTES REGULADOS POR NIVEL DE TENSIÓN



Finalmente en cuanto a la facturación por venta nacional de energía eléctrica a cliente final, aumentó de 749 a 790 millo. de S/., es decir, 5,5% más respecto a marzo de 2012. Del total facturado, el mercado regulado contribuyó con 551 millo. de S/. (5,3% más que marzo de 2012), y el mercado libre lo hizo con 197 millo. de S/. (4,4% más que marzo 2012), a través de la venta de las generadoras; y las distribuidoras con 42 millo. de S/.(14,7% más que en marzo 2012).

GRÁFICO N°7: FACTURACIÓN POR VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA, SEGÚN MERCADO Y TIPO DE EMPRESA

