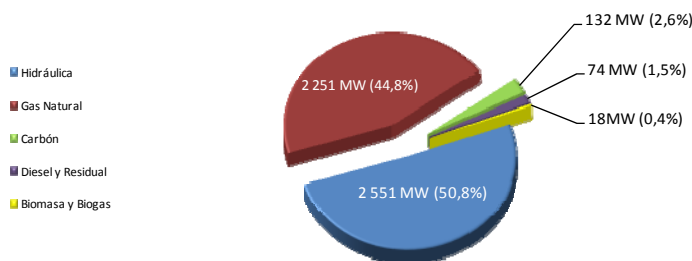


## Avance estadístico del subsector eléctrico Cifras de Setiembre 2012

El 28 de Setiembre del 2012 a las 19:00 horas se registró la máxima demanda<sup>1</sup> de la potencia eléctrica, la misma que alcanzó los 5 027 MW, 5,0% mayor respecto al mismo mes del año anterior. Como se muestra en el gráfico N° 1, del total, la participación por fuente en la máxima demanda fue: 50,8% con hidroenergía; 44,8% con gas natural; en menor proporción participó el carbón con 2,6% y “diesel, y residual” con 1,5%. En cuanto a la generación con biomasa (Aipsa) y biogas (Petramás), dicha participaron fue de 0,4%.

**GRÁFICO N° 1: ESTRUCTURA DEL DESPACHO DE POTENCIA POR FUENTE EN EL DÍA DE MÁXIMA DEMANDA \***  
MD = 5 027 MW  
28/09/2012 a las 19:00 horas

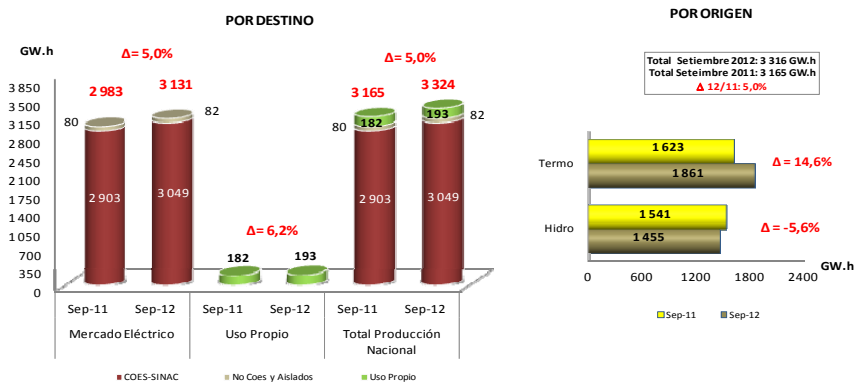


(\*) : Información COES-SINAC.

La producción total de energía eléctrica a nivel nacional fue 3 324 GWh<sup>2</sup>; cifra que representa un incremento del 5,0% respecto setiembre 2011; el gráfico N° 2 muestra que las empresas del mercado eléctrico generaron 3 131 GWh y las de uso propio 193 GWh (5,8% de la participación del total de la producción nacional).

En el mes de setiembre, la generación de las centrales hidroeléctricas fué de 1 455 GWh, 5,6% menor respecto del mismo periodo del 2011 y representa el 43,8% del total de la producción nacional. La generación termoeléctrica ascendió a 1 861 GWh, 14,6% mayor que similar periodo del 2011, y con una participación de 56,2%.

**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 setiembre 2012, calculado al 15-10-2012 en base a la información diaria COES-SINAC, además incluye la generación No Coes, Aislados y generación de Uso propio (Autoproductores).

## Avance estadístico del subsector eléctrico Cifras de Setiembre 2012

Con relación a la generación eléctrica por grupo económico y empresas, en el siguiente cuadro del mes de setiembre se observa que las empresas del Estado participaron con 27,1%, seguidas de las empresas del grupo Endesa con 24,6% del total generado en el mercado eléctrico; en menor orden participaron los grupos Globeleq y Suez con 14,8% y 13,8% respectivamente. En menor nivel participaron Duke Energy y SN Power con 9,0% y 3,2% respectivamente del total generado en dicho mercado. En cuanto a la variación por grupo económico respecto a setiembre del año anterior, la producción del grupo Duke Energy se incrementó en 26,2%, el grupo Globeleq creció 24,1%, el grupo Suez con 22,0% y las empresas de estado decrecieron en 5,6%.

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

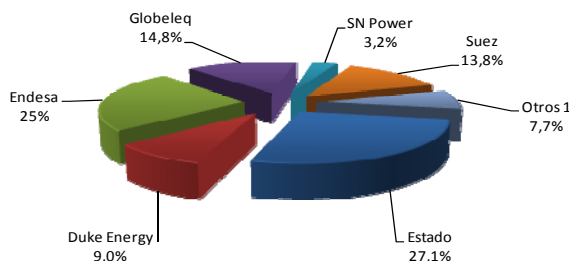
| Nº                             | Grupo Económico    | Empresas          | Setiembre (GW.h) |              | Participación Setiembre 2012 | □ 12/11 Setiembre |
|--------------------------------|--------------------|-------------------|------------------|--------------|------------------------------|-------------------|
|                                |                    |                   | 2011*            | 2012**       |                              |                   |
| 1                              | Estado             | ELECTROPERÚ       | 641              | 629          | 20,1%                        | -1,9%             |
|                                |                    | EGASA             | 120              | 95           | 3,0%                         | -20,4%            |
|                                |                    | SAN GABÁN         | 52               | 39           | 1,2%                         | -25,7%            |
|                                |                    | EGEMSA            | 62               | 61           | 1,9%                         | -1,6%             |
|                                |                    | EGESUR            | 24               | 24           | 0,8%                         | -0,1%             |
| <b>Total Estado</b>            |                    |                   | <b>898</b>       | <b>847</b>   | <b>27,1%</b>                 | <b>-5,6%</b>      |
| 2                              | Duke Energy        | EGENOR            | 159              | 160          | 5,1%                         | 0,1%              |
|                                |                    | TERMOSELVA        | 63               | 121          | 3,9%                         | 92,3%             |
| <b>Total Duke Energy</b>       |                    |                   | <b>222</b>       | <b>280</b>   | <b>9,0%</b>                  | <b>26,2%</b>      |
| 3                              | Endesa             | EDEGEL            | 718              | 653          | 20,8%                        | -9,1%             |
|                                |                    | CHINANGO          | 57               | 48           | 1,5%                         | -15,8%            |
|                                |                    | EEPSA             | 68               | 70           | 2,2%                         | 2,5%              |
| <b>Total Endesa</b>            |                    |                   | <b>843</b>       | <b>771</b>   | <b>24,6%</b>                 | <b>-8,6%</b>      |
| 4                              | Globeleq           | KALLPA GENERACION | 372              | 462          | 14,8%                        | 24,1%             |
| 5                              | SN Power           | SN POWER          | 116              | 101          | 3,2%                         | -12,8%            |
| 6                              | Suez               | ENERSUR           | 353              | 431          | 13,8%                        | 22,0%             |
| 7                              | Otros <sup>1</sup> |                   | 178              | 240          | 7,7%                         | 34,2%             |
| <b>Total Mercado Eléctrico</b> |                    |                   | <b>2 983</b>     | <b>3 131</b> | <b>100%</b>                  | <b>5%</b>         |

\* 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 Nº 3: PARTICIPACIÓN DE LAS PRINCIPALES EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO, SEGÚN GRUPO ECONÓMICO Setiembre 2012 (\*)**

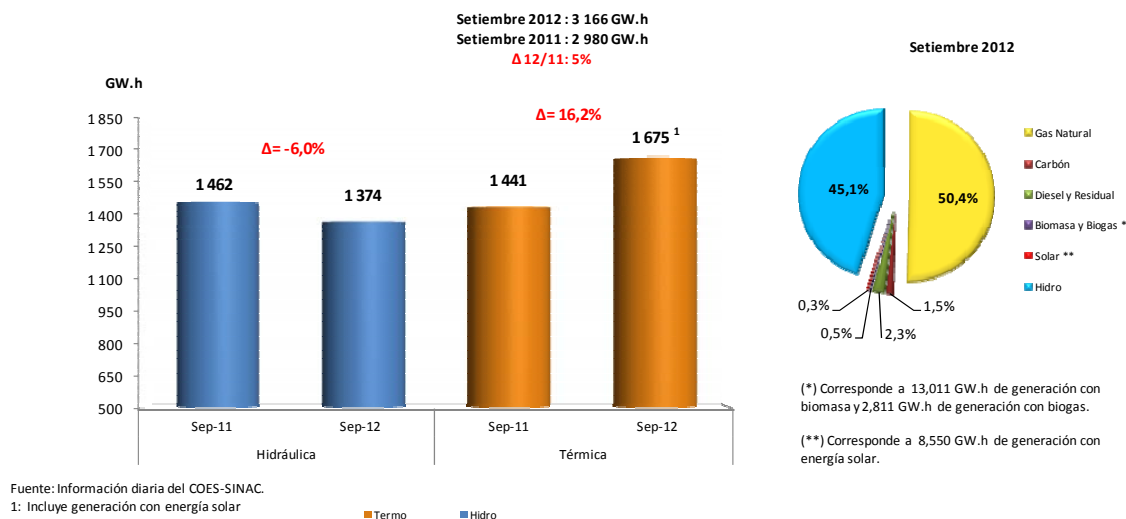


(\*) Información preliminar al 15 - 10 - 2012

El Gráfico Nº 3 muestra la generación de energía para el mercado eléctrico para el mes de setiembre 2012 según la participación de los principales grupos económicos, cuyo resultado es de 65,8% de los privados y 27,1% del estado.

## Avance estadístico del subsector eléctrico Cifras de Setiembre 2012

En cuanto a la generación de energía eléctrica en setiembre por parte de las unidades asociadas al COES – SINAC, las centrales hidroeléctricas generaron 1 374 GWh, es decir, 6,0% menor a similar mes del 2011; y las centrales con recursos térmicos incrementaron su producción en 16,2% llegando a 1 675 GWh. El Gráfico N° 4 muestra esta producción total de energía eléctrica según la participación del recurso energético, y como resultado se obtuvo que 50,4% se generó con gas natural; 45,1% con fuente hídrica; 1,5% con carbón, 2,3% diesel y residual, 0,5% con biomasa y biogás y 0,3% con energía solar.

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


Finalmente en el Gráfico N° 5 se observa que la venta de electricidad a cliente final a nivel nacional aumentó a 2 768 GWh, 5,0% más respecto setiembre de 2011, y se distribuyó al mercado regulado 1 566 GWh, es decir 4,6% más que en setiembre del año anterior. La venta de los generadores y distribuidores a cliente libre, representó el 43,4% de la venta total, y creció de 1 138 a 1 202 GWh (5,7% más que en setiembre 2011).

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