

# ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO

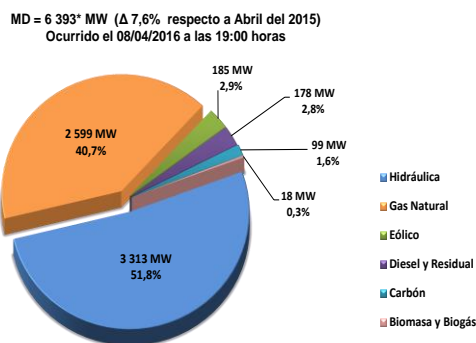
## CIFRAS DE ABRIL 2016

### 1. MÁXIMA DEMANDA EN POTENCIA

El 08 de abril del 2016 a las 19:00 horas, se registró la máxima demanda real<sup>1</sup> (MD) de potencia eléctrica del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) para el abastecimiento de energía a nivel nacional, la que alcanzó el valor de 6 393 MW. Esta máxima demanda fue 7,6% mayor al valor registrado en abril del año 2015.

En el Gráfico N°1 se presenta la participación de las fuentes de generación utilizadas para atender esta máxima demanda, que fue cubierta por la generación hidráulica (51,8%) y, por la térmica a gas natural (40,7%); mientras las energías no convencionales como biomasa, biogás y eólica, también formaron parte de esta estructura con 3,2%, mientras que la participación del diésel y residual representó el 2,8% y carbón participó con 1,6% del total de la demanda.

GRÁFICO N° 1: ESTRUCTURA DEL DESPACHO DE POTENCIA EN EL DÍA DE MÁXIMA DEMANDA



(\*) Fuente de la base de datos de los medidores de generación del COES.

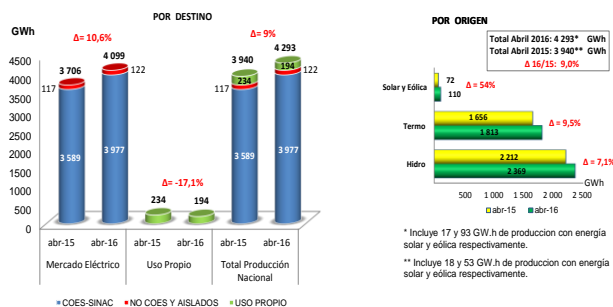
### 2. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA EL MERCADO NACIONAL

La producción total de energía eléctrica para el mercado nacional, en el mes de abril alcanzó los 4 293 GW.h, lo cual representó un incremento de 9% respecto al mes de abril 2015. Asimismo, la producción acumulada al mes de abril 2016 se estimó en 17 362 GW.h, 10,2 % mayor, al total generado en similar periodo del 2015.

En el Gráfico N°2, se muestra la producción total por destino y por origen. Las empresas que generan para el mercado eléctrico tuvieron una producción total de 4 099 GW.h (95% del total nacional), mientras la generación para uso propio fue de 194 GW.h.

Respecto al origen de la energía, las centrales hidroeléctricas produjeron 2 369 GW.h (7,1% más que abril 2015), las termoeléctricas registraron 1 813 GW.h (9,5% mayor que el periodo similar del 2015) y, las centrales con fuentes no convencionales (solar y eólica) acumularon una producción de 110 GW.h (54,0 % mayor al mes de abril del año anterior); que se explica por la puesta en operación comercial del Parque Eólico "C.E. Tres Hermanas" de 97 MW, ubicado en Ica.

GRÁFICO N° 2: PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA EL MERCADO NACIONAL



<sup>1</sup> Máxima demanda real en potencia del mercado nacional, registrada por las empresas integrantes del COES, a partir de la base de datos de los medidores de generación COES (Fuente: Registro diario de la Operación de COES correspondiente al mes de abril 2016). No se considera el DS N° 007-2015-EM.

## ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE ABRIL 2016

### 3. GENERACIÓN POR GRUPO ECONÓMICO Y EMPRESA

La participación de las empresas del estado en la generación de energía eléctrica en el mes de abril de 2016 fue de 23% respecto del total generado para el mercado eléctrico. Asimismo, la producción de las centrales que pertenecen a los grupos Endesa, Engie, y Globeleq, los más representativos del mercado, tuvieron una contribución de 18%, 15% y 10% respectivamente.

En abril, la producción de Kallpa Generación creció 45% respecto al mismo periodo del año anterior, debido a que su central Turbo Gas1 tuvo una producción mayor al 100% respecto al mes de abril del 2015.

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

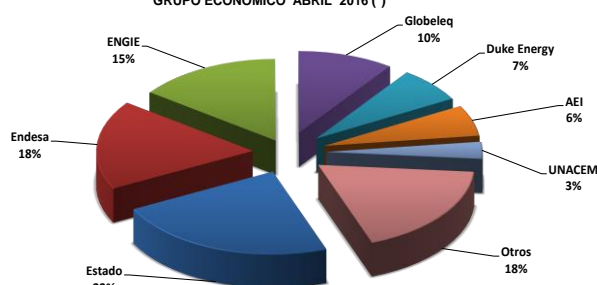
Nº	Grupo Económico	Empresas	Abril (GW.h)		Participación Abril 2016	Δ 16/15 Abril
			2015 <sup>1</sup>	2016 <sup>2</sup>		
1	Estado	ELECTROPERÚ	616	626	15,3%	1,6%
		EGEMSA	66	116	2,8%	76,9%
		EGASA	100	105	2,6%	5,2%
		SAN GABÁN	77	81	2,0%	5,3%
		EGESUR	12	15	0,4%	24,5%
<b>Total Estado</b>			<b>870</b>	<b>943</b>	<b>23,0%</b>	<b>8,3%</b>
2	Endesa	EDEGEL	533	563	13,7%	5,6%
		CHINANGO	135	114	2,8%	-15,4%
		EEPSA	32	44	1,1%	40,4%
<b>Total Endesa</b>			<b>700</b>	<b>722</b>	<b>17,6%</b>	<b>3,1%</b>
3	ENGIE (ex GDF Suez)	ENERSUR	560	611	14,9%	8,9%
4	Globeleq	KALLPA GENERACION	282	408	10,0%	44,7%
5	Duke Energy	EGENOR	227	251	6,1%	10,8%
		TERMOSELVA	28	35	0,9%	24,9%
<b>Total Duke Energy</b>			<b>255</b>	<b>287</b>	<b>7,0%</b>	<b>12,3%</b>
6	AEI	FENIX POWER	347	251	6,1%	-27,7%
7	UNACEM	CELEPSA	148	137	3,3%	-7,1%
8	Otros		545	742	18,1%	36,1%
<b>Total Mercado Eléctrico</b>			<b>3 706</b>	<b>4 099</b>	<b>100%</b>	<b>10,6%</b>

(\*) No Incluye la producción para la exportación.

(1) Fuente: MEM/DGE

(2) Fuente: Información diaria del Portal web del COES SINAC

GRÁFICO Nº 3: PARTICIPACIÓN DE LAS PRINCIPALES EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO, SEGÚN GRUPO ECONÓMICO ABRIL 2016 (\*)



(\*) Información preliminar

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

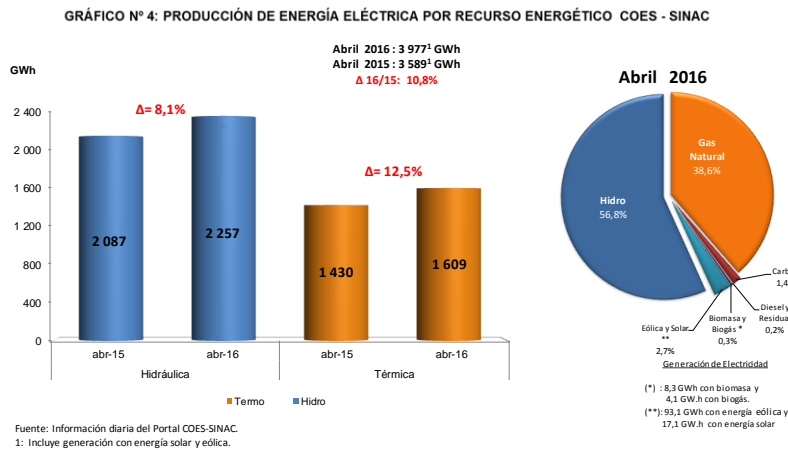
En el Gráfico Nº 3 se visualiza que los principales grupos privados participaron con el 59% de la energía producida para el mercado eléctrico. Las empresas del Estado aportaron el 23% y el grupo de empresas de menor tamaño dentro del grupo "otros", el 18%.

# ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE ABRIL 2016

## 4. GENERACIÓN DE LAS UNIDADES COES – SEIN

La generación total de las unidades asociadas al COES – SEIN, ascendió a 3 977 GW.h. De este total, las centrales hidráulicas aportaron 2 257 GW.h (8,1% mayor al mes de abril del año 2015) y las centrales térmicas, tuvieron una producción de 1 609 GW.h (12,5% superior al mes de abril 2015); asimismo, el aporte de las centrales solares y eólicas fue 2,7%.

En el Gráfico N° 4 (circular) se presenta la distribución por recurso utilizado para la generación de energía eléctrica de las centrales que forman parte del COES; el 56,8% del total fue producción hidráulica, el 38,6% se generó con gas natural, el 3% con Recursos Energéticos Renovables (RER) y el 1,6% restante corresponde a la generación con diésel, residual y carbón.



## 5. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

En el Gráfico N° 5 se presenta la venta de electricidad a cliente final que en el mes de abril ascendió a 3 652 GW.h; 10,8% mayor respecto al mismo mes del 2015.

La venta de energía al mercado regulado fue 1 911 GW.h y mientras para el mercado libre fue de 1 741 GW.h; ambos registraron crecimientos del 1,4% y 23,3%, respectivamente con relación al mes de abril 2015. La venta de energía en el mercado libre representó 48% de la venta total y el 52% restante corresponde a la venta al mercado regulado.

