

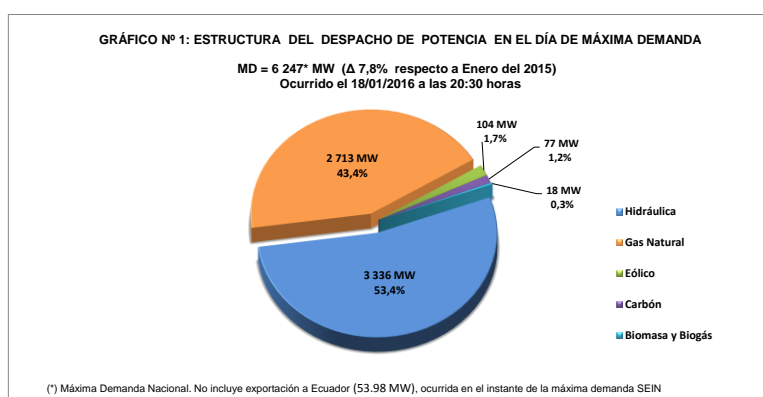
# ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO

## CIFRAS DE ENERO 2016

### 1. MÁXIMA DEMANDA EN POTENCIA

El 18 de enero del 2016 a las 20:30 horas, se registró la máxima demanda<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 6 246 MW. Esta máxima demanda fue 7,8% mayor al valor registrado en enero 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 (53,4%) y, por la térmica a gas natural (43,4%); mientras las energías no convencionales como biomasa, biogás y eólica, también formaron parte de esta estructura con 2,0% y el carbón representó el 1,2% del total de la demanda.



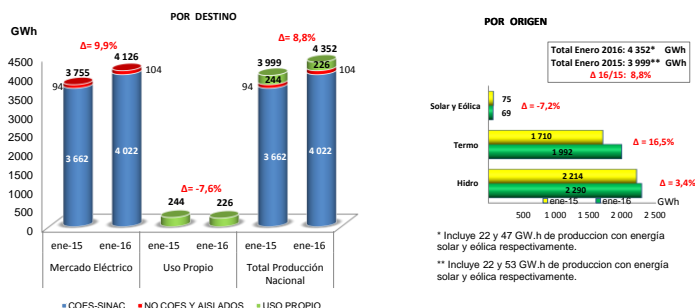
### 2. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA NACIONAL

Respecto a la producción total de energía eléctrica a nivel nacional<sup>2</sup>, ésta alcanzó los 4 352 GW.h, lo cual representó un incremento de 8,8% respecto al mes de enero 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 4 126 GW.h (94,8% del total nacional), mientras la generación para uso propio fue de 226 GW.h.

Respecto a la generación por origen, las centrales hidroeléctricas produjeron 2 290 GW.h (3,4% más que enero 2015), las termoeléctricas registraron 1 992 GW.h (16,5% mayor que el periodo similar del 2015) y, las centrales con fuentes no convencionales (solar y eólica) acumularon una producción de 69 GW.h (7,2 % menor a enero del año anterior).

GRÁFICO N° 2: PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA NACIONAL



1): Máxima demanda 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. Cabe precisar que en enero 2016 se exportó a Ecuador 53,98 MW (Informe Semanal de la Operación de Intercambio de Electricidad: INFSGI-MES-01-2016 del 04 de febrero de 2016), este valor no se incluye en los 6 246 MW.

2): Total nacional preliminar, al mes de enero 2016, que incluye generación de las unidades conectadas al SEIN sin considerar la exportación y las no asociadas al SEIN.

## ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE ENERO 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 enero 2016 fue 23,1% respecto del total generado para el mercado eléctrico. Asimismo, la producción de las centrales que pertenecen a Endesa, Engie, y Globeleq tuvieron una contribución de 18,8%, 14,2% y 11,6% respectivamente.

Con relación a la producción de la empresa Kallpa Generación, se observa que en enero 2016 se presentó una variación de 175,1% respecto a la generación de enero 2015 debido a que en el año 2015 la central de generación experimentó la salida de una turbina de vapor (74,7 MW) de la CT Kallpa, y en enero 2016 operó en condiciones normales con todas sus turbinas, según Informe Semanal de la Operación de Eventos de COES.

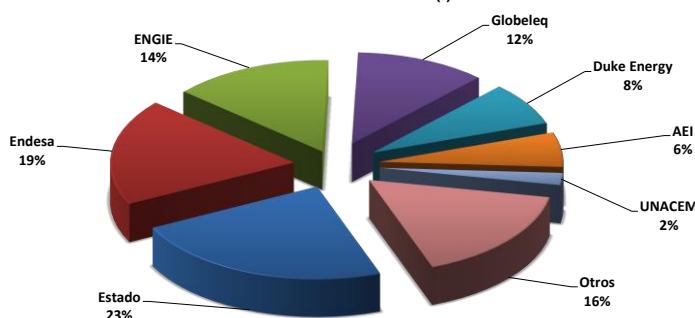
PRODUCCIÓN DE ENERGÍA EN EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO, SEGÚN GRUPO ECONÓMICO (GW.h)

Nº	Grupo Económico	Empresas	Enero (GW.h)		Participación Enero 2016	Δ 16/15 Enero
			2015*	2016**		
1	Estado	ELECTROPERÚ	639	629	15,3%	-1,5%
		EGEMSA	94	123	3,0%	31,1%
		EGASA	63	100	2,4%	59,2%
		SAN GABÁN	81	82	2,0%	1,3%
		EGESUR	4	21	0,5%	394,7%
<b>Total Estado</b>			<b>880</b>	<b>955</b>	<b>23,1%</b>	<b>8,5%</b>
2	Endesa	EDEGEL	598	577	14,0%	-3,5%
		CHINANGO	135	129	3,1%	-5,0%
		EEPSA	42	68	1,7%	63,7%
<b>Total Endesa</b>			<b>775</b>	<b>774</b>	<b>18,8%</b>	<b>-0,1%</b>
3	ENGIE (ex GDF Suez)	ENERSUR	597	585	14,2%	-2,0%
4	Globeleq	KALLPA GENERACION	174	479	11,6%	175,1%
5	AEI	FENIX POWER	370	252	6,1%	-31,8%
6	Duke Energy	EGENOR	244	240	5,8%	-1,5%
		TERMOSELVA	27	75	1,8%	173,6%
		<b>Total Duke Energy</b>	<b>271</b>	<b>315</b>	<b>7,6%</b>	<b>16,1%</b>
7	UNACEM	CELEPSA	158	88	2,1%	-44,7%
8	Otros <sup>1</sup>		529	678	16,4%	28,2%
<b>Total Mercado Eléctrico</b>			<b>3 756</b>	<b>4 126</b>	<b>100%</b>	<b>9,9%</b>

\* Fuente: MEM/DGE

\*\* Fuente: Información diaria del Portal web del COES SINAC

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



(\*) Información preliminar

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

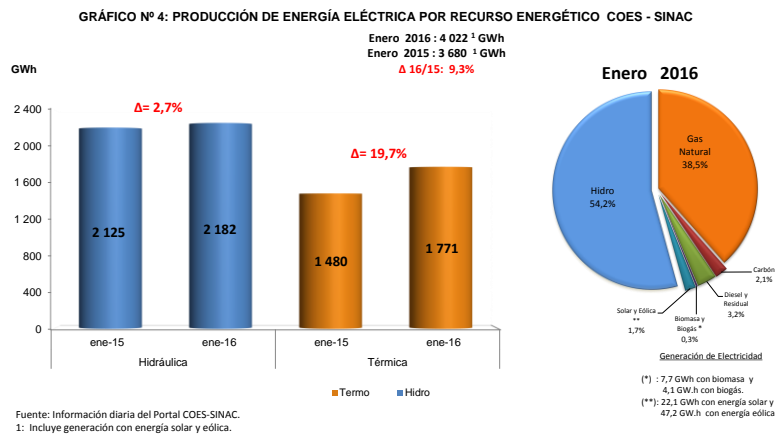
En el Gráfico Nº 3 se visualiza que los principales grupos privados participaron con el 61% de la energía producida para el mercado eléctrico. Las empresas del Estado aportaron el 23% y el grupo de empresas de menor tamaño dentro del grupo “otros”, el 16%.

### 4. GENERACIÓN DE LAS UNIDADES COES – SEIN

## ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE ENERO 2016

La generación total de las unidades asociadas al COES – SEIN, ascendió a 4 022 GW.h. De este total, las centrales hidráulicas aportaron 2 182 GW.h (2,7% mayor a enero del año 2015) y las centrales térmicas, tuvieron una producción de 1 771 GW.h (19,7% superior al mes de enero 2015); asimismo, el aporte de las centrales solares y eólicas fue 1,7%.

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 54,2% del total fue producción hidráulica, el 38,5% se generó con gas natural, el 2,0% con Recursos Energéticos Renovables (RER) y el 5,3% 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 enero ascendió a 3 522 GW.h; 8,7% mayor respecto al mismo mes del 2015.

La venta de energía al mercado regulado fue 1 801 GW.h y 1 721 GW.h al mercado libre; ambos registraron crecimientos del 0,6% y 18,6%, respectivamente con relación al mes de enero 2015. La venta de energía en el mercado libre representó 49% de la venta total y el 51% restante corresponde a la venta al mercado regulado.

