

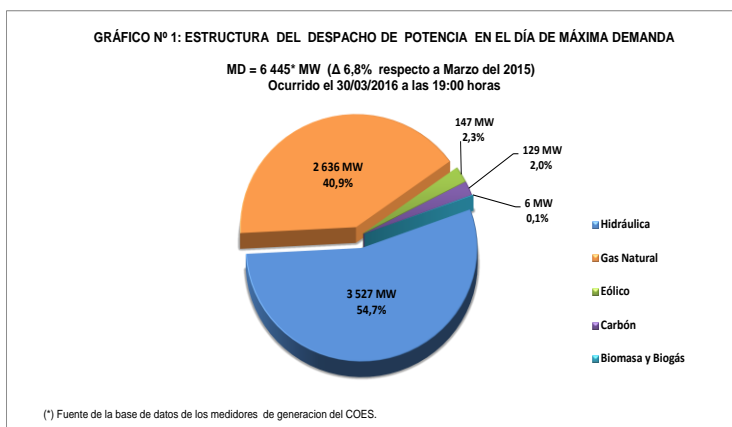
ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO

CIFRAS DE MARZO 2016

1. MÁXIMA DEMANDA EN POTENCIA

El 30 de marzo del 2016 a las 19:00 horas, se registró la máxima demanda real¹ (MD) de potencia eléctrica del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) para el abastecimiento de energía a nivel nacional, la que alcanzó el valor de 6 444,9 MW. Esta máxima demanda fue 6,8% mayor al valor registrado en marzo 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 (52,3%) y, por la térmica a gas natural (44,1%); mientras las energías no convencionales como biomasa, biogás y eólica, también formaron parte de esta estructura con 2,0%, mientras que la participación del diésel y residual representó el 1,6% del total de la demanda.

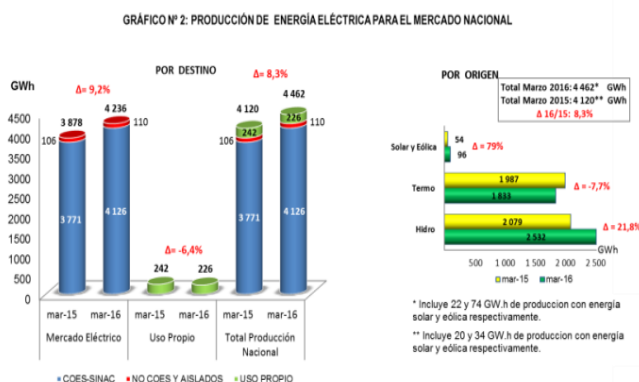


2. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA EL MERCADO NACIONAL

La producción total de energía eléctrica para el mercado nacional, en el mes de marzo alcanzó los 4 462 GW.h, lo cual representó un incremento de 8,3% respecto al mes de marzo 2015. Asimismo, la producción acumulada a marzo 2016 se estimó en 13 000 GW.h, 10,5 % 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 4 236 GW.h (95,0% del total nacional), mientras la generación para uso propio fue de 226 GW.h.

Respecto al origen de la energía, las centrales hidroeléctricas produjeron 2 532 GW.h (21,8% más que marzo 2015), las termoeléctricas registraron 1 833 GW.h (7,7% mayor que el periodo similar del 2015) y, las centrales con fuentes no convencionales (solar y eólica) acumularon una producción de 96 GW.h (79,0 % mayor a marzo 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.



¹ 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 a marzo 2016). No se considera el DS N° 007-2015-EM.

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE MARZO 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 marzo de 2016 fue de 22,8% 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 18,0%, 15,2% y 11,0% respectivamente.

En marzo, la producción de las empresas del Estado creció 38,8% respecto al mismo periodo del año anterior, en la cual se destacó la empresa Electroperú con 57,2% y Egemsa, que tuvo un incremento de 92,9%; las cuales tienen como clientes libres, importantes mineras (energointensivas), quienes aumentaron su compra de energía, con relación a marzo 2015.

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

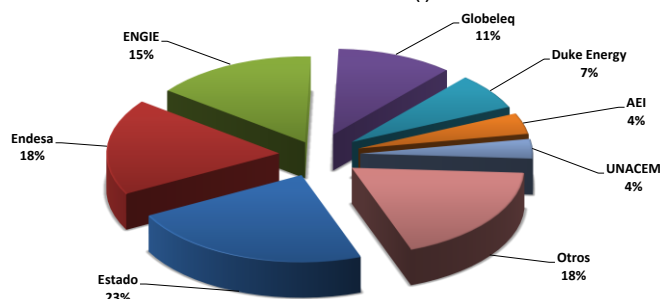
Nº	Grupo Económico	Empresas	Marzo (GW.h)		Participación Marzo 2016	Δ 16/15 Marzo
			2015 ¹	2016 ²		
1	Estado	ELECTROPERÚ	408	642	15,2%	57,2%
		EGEMSA	64	123	2,9%	92,9%
		EGASA	125	100	2,4%	-19,8%
		SAN GABÁN	80	84	2,0%	3,9%
		EGESUR	19	18	0,4%	-5,2%
Total Estado			696	966	22,8%	38,8%
2	Endesa	EDEGEL	676	591	14,0%	-12,6%
		CHINANGO	135	129	3,0%	-4,6%
		EEPSA	39	43	1,0%	10,0%
Total Endesa			851	763	18,0%	-10,3%
3	ENGIE (ex GDF Suez)	ENERSUR	590	646	15,2%	9,5%
4	Globeleq	KALLPA GENERACION	408	464	11,0%	13,7%
5	Duke Energy	EGENOR	238	257	6,1%	8,4%
		TERMOSELVA	30	32	0,8%	7,5%
Total Duke Energy			268	290	6,8%	8,3%
6	AEI	FENIX POWER	365	167	3,9%	-54,3%
7	UNACEM	CELEPSA	157	155	3,7%	-0,8%
8	Otros		543	784	18,5%	44,4%
Total Mercado Eléctrico			3 878	4 236	100%	9,2%

(*) 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 MARZO 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 22,8% y el grupo de empresas de menor tamaño dentro del grupo "otros", el 18%.

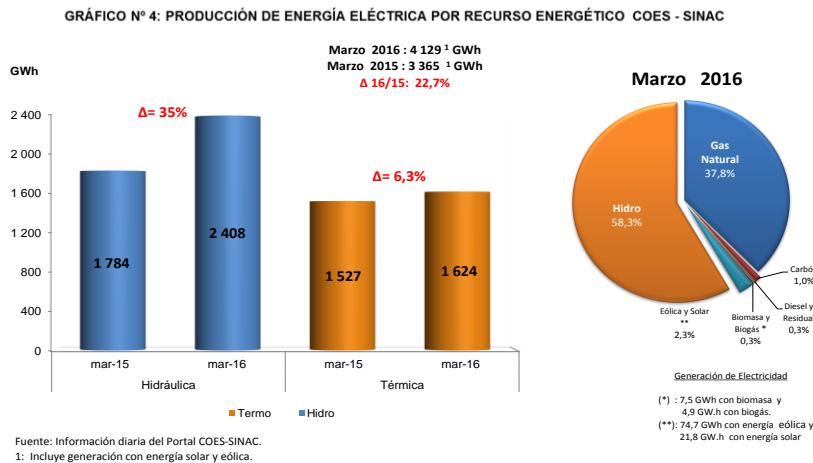
ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO

CIFRAS DE MARZO 2016

4. GENERACIÓN DE LAS UNIDADES COES – SEIN

La generación total de las unidades asociadas al COES – SEIN, ascendió a 4 129 GW.h. De este total, las centrales hidráulicas aportaron 2 408 GW.h (35% mayor a marzo del año 2015) y las centrales térmicas, tuvieron una producción de 1 624 GW.h (6,3% superior al mes de marzo 2015); asimismo, el aporte de las centrales solares y eólicas fue 2,3%.

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 58,3% del total fue producción hidráulica, el 37,8% se generó con gas natural, el 2,6% con Recursos Energéticos Renovables (RER) y el 1,3% 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 marzo ascendió a 3 585 GW.h; 8,6% mayor respecto al mismo mes del 2015.

La venta de energía al mercado regulado fue 1 857 GW.h y mientras para el mercado libre fue de 1 728 GW.h; ambos registraron crecimientos del 2,1% y 16,5%, respectivamente con relación al mes de marzo 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.

