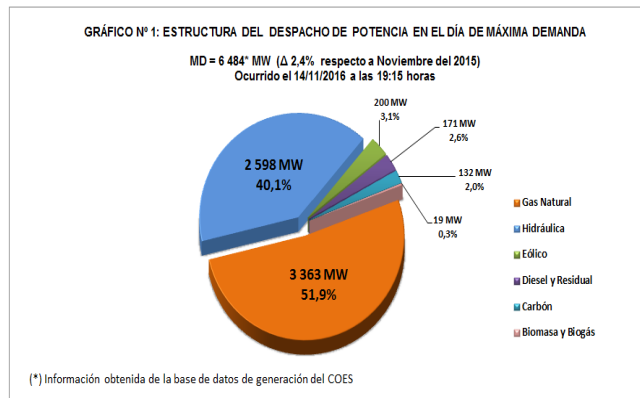


ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE NOVIEMBRE 2016

1. MÁXIMA DEMANDA EN POTENCIA

El 14 de Noviembre del 2016 a las 19:15 horas, se registró la máxima demanda¹ (MD) de potencia eléctrica del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) para el abastecimiento de energía a nivel nacional, la que alcanzó el valor de 6 484 MW. Esta máxima demanda fue 2,4% mayor al valor registrado en Noviembre del año 2015.

En el Grafico N°1 se presenta la participación de las fuentes de generación utilizadas para atender esta máxima demanda. El 40,1% fue cubierta por generación hidráulica; 51,9% por generación térmica a gas natural, mientras las energías no convencionales como biomasa, biogás y eólica, también formaron parte de esta estructura con 3,4%, mientras que la participación del diésel y residual representó el 2,6% y carbón participó con 2,0% del total de la demanda.

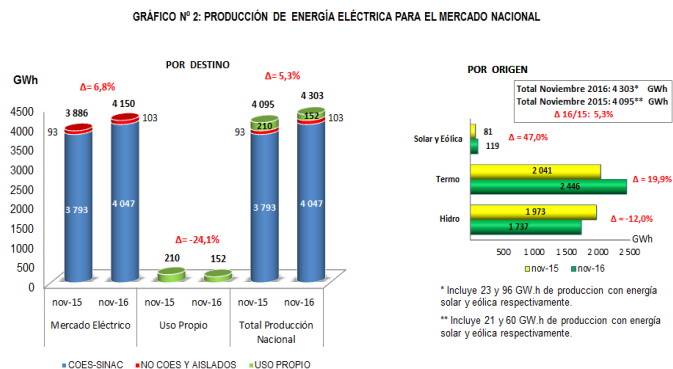


2. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA EL MERCADO NACIONAL

La producción total de energía eléctrica para el mercado nacional, en el mes de Noviembre alcanzó los 4 303 GW.h, lo que representó un incremento de 5,3% respecto al mes de noviembre de 2015. Asimismo, la producción acumulada al mes de Noviembre 2016 se estimó en 47 145 GW.h, 7,4 % mayor al total generado en similar periodo del 2015.

El Gráfico N°2 muestra la producción total por destino y origen. Las empresas que generan para el mercado eléctrico tuvieron una producción total de 4 150 GW.h (96,5% del total nacional), mientras la generación para uso propio fue de 152 GW.h.

También se puede observar que las centrales termoeléctricas produjeron 2 446 GW.h (19,9% más que noviembre 2015); las hidroeléctricas registraron 1 737 GW.h (12,0% menor que el periodo similar del 2015) y las centrales con recursos renovables (solar y eólica) acumularon una producción de 119 GW.h (47,0% mayor al mes de noviembre del año anterior).



¹ Máxima demanda en potencia del mercado nacional, registrado por las empresas integrantes del COES, a partir de la base de datos de los medidores de generación COES. Registro diario de la Operación de COES correspondiente al mes de setiembre 2016.

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE NOVIEMBRE 2016

3. GENERACIÓN POR GRUPO ECONÓMICO Y EMPRESA

En el mes de Noviembre del presente año, la participación de las empresas del estado en la generación de energía eléctrica, fue de 17,7% respecto al total generado para el mercado eléctrico. La contribución de la producción de las centrales que pertenecen a los grupos Engie, Enel e IC Power Perú fue de 18,1%, 18,0% y 11,4% respectivamente.

Respecto al grupo económico Ashmore Energy International (AEI), del cual forma parte la empresa Fénix Power, la generación de energía de su central Fénix tuvo un crecimiento significativo (132,6%) respecto a similar mes del 2015, debido a que despacharon todas las unidades térmicas. Situación contraria sucedió en el grupo Duke Energy, cuyas unidades de Termoselva y Egenor, mostraron una disminución en su generación de noviembre, debido a que sus unidades no despacharon continuamente.

Las unidades de las empresas del estado registraron una reducción de 18,9%, en razón del menor despacho de las centrales hidroeléctricas de Egesur, San Gabán y Electroperú.

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

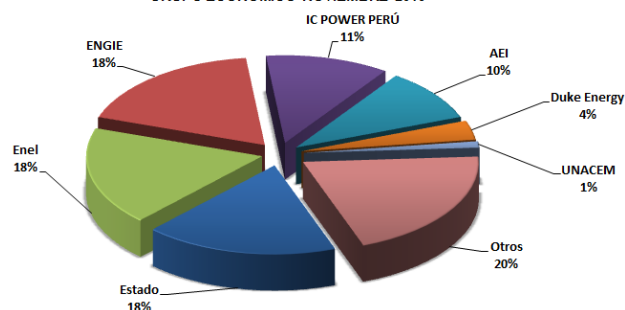
Nº	Grupo Económico	Empresas	Noviembre (GW.h)		Participación Noviembre 2016	Δ 16/15 Noviembre
			2015*	2016**		
1	Estado	ELECTROPERU	609	453	10,9%	-25,6%
		EGASA	109	121	2,9%	10,3%
		EGEMSA	102	90	2,2%	-11,9%
		SAN GABAN	68	48	1,1%	-30,0%
		EGESUR	17	23	0,5%	35,4%
Total Estado			905	734	17,7%	-18,9%
2	ENGIE (ex GDF Suez)	ENGIE ¹	693	751	18,1%	8,4%
3	Enel	EDEGEL	591	633	15,3%	7,1%
		CHINANGO	74	59	1,4%	-20,4%
		EEPSA	58	57	1,4%	-1,9%
Total Enel			723	749	18,0%	3,5%
4	IC POWER PERÚ	KALLPA GENERACION	503	474	11,4%	-5,8%
5	AEI	FENIX POWER	172	400	9,6%	132,6%
6	Duke Energy	EGENOR	195	131	3,2%	-32,9%
		TERMOSELVA	36	16	0,4%	-55,0%
Total Duke Energy			231	147	3,5%	-36,3%
7	UNACEM	CELEPSA	62	48	1,2%	-22,0%
8	Otros		596	847	20,4%	42,1%
Total Mercado Eléctrico			3 886	4 150	100%	6,8%

(1) Apartir del 23 de Marzo 2016, Energía del Sur S.A. cambia de razon social a ENGIE ENERGIA PERU S.A.

(*) 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 NOVIEMBRE 2016



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

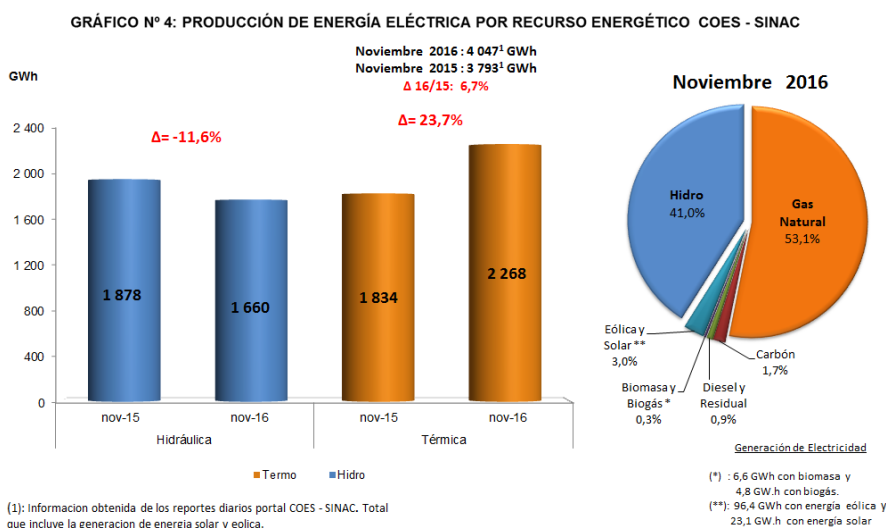
En el Gráfico Nº 3 se visualiza a los principales grupos privados que en su conjunto entregaron el 62,0% de la energía producida para el mercado eléctrico. Las empresas del Estado aportaron el 18,0% y las empresas del grupo "otros", contribuyeron con el 20,0% restante.

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE NOVIEMBRE 2016

GENERACIÓN DE LAS UNIDADES DEL SEIN QUE PERTENECEN AL COES

La generación total de las unidades asociadas al COES que forman parte del SEIN, ascendió en el mes de noviembre a 4 047 GW.h. De este total, las centrales hidráulicas aportaron 1 660 GW.h (11,6% menor al mes de noviembre del año 2015) y las centrales térmicas, tuvieron una producción de 2 268 GW.h (23,7% mayor al mes de noviembre 2015). El aporte de las centrales solares y eólicas fue 3,0%.

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 53,1% de la energía total se generó con gas natural, el 41,0% fue producción hidráulica; el 2,9% corresponde a la generación con diésel, residual, biomasa, biogás y carbón; y el 3,0% restante fue entregado por centrales eólicas y solares.



4. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

La venta de electricidad a cliente final en el mes de noviembre ascendió a 3 634 GW.h, (Gráfico N° 5), valor que resultó ser 7,2% mayor que el mismo mes del año anterior.

El mercado regulado fue atendido con 1 678 GW.h como venta a cliente final, mientras que al mercado libre se vendieron 1 956 GW.h, es decir, 20,9% más que en el período similar del año 2015. La venta de energía eléctrica al mercado libre representa 53,8% de la venta total y el 46,2% corresponde a las ventas registradas en el mercado regulado.

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

