

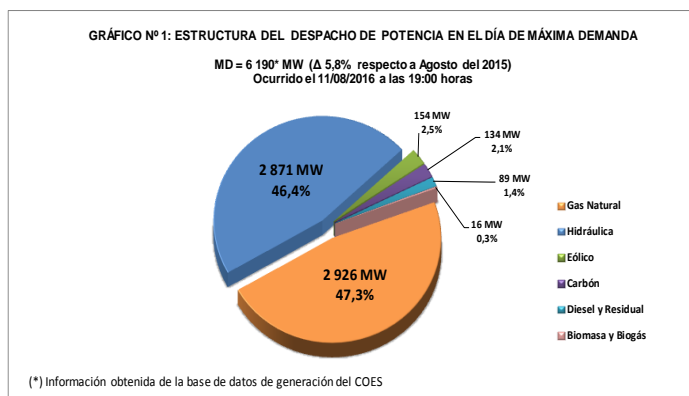
ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO

CIFRAS DE AGOSTO 2016

1. MÁXIMA DEMANDA EN POTENCIA

El 11 de Agosto del 2016 a las 19:00 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 6 190 MW. Esta máxima demanda fue 5,8% mayor al valor registrado en Agosto del año 2015.

En el Grafico N°1 se presenta la participacion de las fuentes de generacion utilizadas para atender esta maxima demanda. El 47,3% fue cubierta por generacion termica a gas natural; 46,4% por generacion hidraulica, mientras que las energias no convencionales como biomasa, biogás y eólica, también formaron parte de esta estructura con 2,8%. El carbón también participó con el 2,1%; en tanto que diésel y residual participaron con 1,4% del total de la demanda.



2. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA EL MERCADO NACIONAL

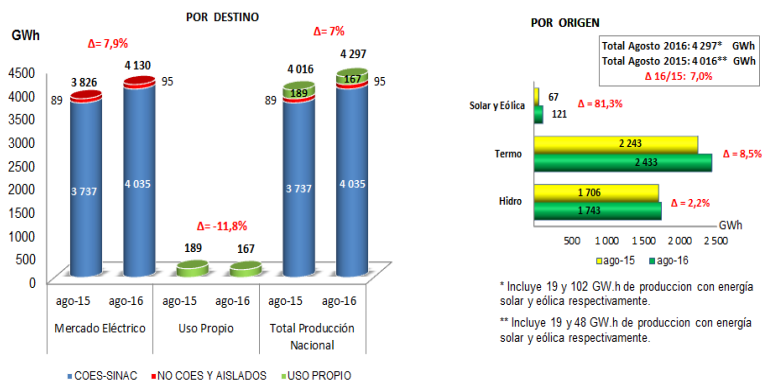
La producción total de energía eléctrica para el mercado nacional, en el mes de Agosto alcanzó los 4 297 GW.h, lo que representó un incremento de 7,0% respecto al mes de Agosto de 2015. Asimismo, la producción acumulada al mes de Agosto 2016 se estimó en 34 376 GW.h, 8,3 % mayor al total generado en 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 4 130 GW.h (96,1% del total nacional), mientras la generación para uso propio fue de 167 GW.h.

También se puede observar que las centrales termoeléctricas produjeron 2 433 GW.h (8,5% mayor que 2015), las hidroeléctricas registraron 1 743 GW.h (2,2% superior que el periodo similar del 2015) y, las centrales de recursos renovables (solar y eólica) acumularon una producción de 121 GW.h (81,3% mayor al mes de agosto del año anterior).

Por razones de emergencia², se importaron 5,4 GW.h de energía eléctrica de Ecuador, para atender el suministro de energía en Zorritos

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



3. GENERACIÓN POR GRUPO ECONÓMICO Y EMPRESA

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 agosto 2016.

² Emergencia que no permitió atender Zorritos desde el SEIN, por falla de la LT Talara- Zorritos.

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE AGOSTO 2016

La participación de las empresas del estado en la generación de energía eléctrica en el mes de agosto de 2016 fue de 19,4% respecto del total generado para el mercado eléctrico. Asimismo, la producción de las centrales que pertenecen a los grupos Engie, Enel y Globeleq, los más representativos del mercado, tuvieron una contribución de 18,6%, 17,2% y 11,9% respectivamente.

Respecto al grupo económico AEI, conformado por la empresa Fénix Power, tuvo un crecimiento de 112,4% en su generación de energía, respecto al mismo mes del 2015. Este incremento ocurrió debido a que operaron todas las unidades térmicas de la central Fénix. En cuanto al grupo Engie, el crecimiento registrado de 41,1% se debe a que desde octubre de 2015 inició sus operaciones la central hidroeléctrica Quitaraca.

Por otro lado, el grupo Duke Energy, mostro una disminución en su generación de agosto de 33,4% debido principalmente a que las unidades de Termoselva no despacharon continuamente. Asimismo, debido a la reducción de los niveles del recurso hídrico, las centrales hidroeléctricas de Edegel y San Gabán disminuyeron su producción de energía eléctrica en 12,2% y 9,3% respectivamente.

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

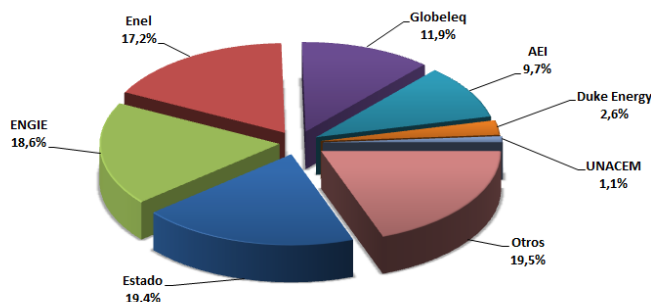
Nº	Grupo Económico	Empresas	Agosto (GW.h)		Participación Agosto 2016	Δ 16/15 Agosto
			2015*	2016**		
1	Estado	ELECTROPERU	615	549	13,3%	-10,7%
		EGASA	114	120	2,9%	5,4%
		EGEMSA	82	82	2,0%	0,0%
		SAN GABAN	51	29	0,7%	-43,1%
		EGESUR	26	24	0,6%	-6,2%
Total Estado			886	803	19,4%	-9,3%
2	ENGIE (ex GDF Suez)	ENGIE ¹	543	767	18,6%	41,1%
3	Enel	EDEGEL	748	614	14,9%	-17,9%
		EEPSA	62	63	1,5%	1,3%
		CHINANGO	44	34	0,8%	-22,5%
Total Enel			810	711	17,2%	-12,2%
4	Globeleq	KALLPA GENERACION	599	490	11,9%	-18,2%
5	AEI	FENIX POWER	189	402	9,7%	112,4%
6	Duke Energy	EGENOR	95	93	2,2%	-2,7%
		TERMOSELVA	67	16	0,4%	-76,9%
		Total Duke Energy	162	108	2,6%	-33,4%
7	UNACEM	CELEPSA	56	44	1,1%	-20,8%
8	Otros		537	805	19,5%	49,9%
Total Mercado Eléctrico			3 826	4 130	100%	7,9%

(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 AGOSTO 2016



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

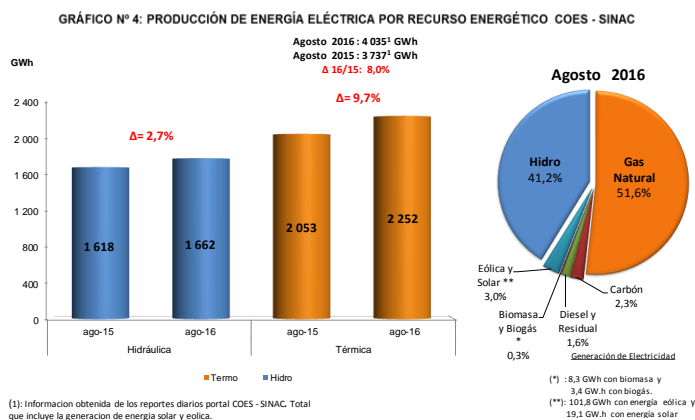
En el Gráfico Nº 3 se visualiza que los principales grupos privados participaron con el 61,1% de la energía producida para el mercado eléctrico. Las empresas del Estado aportaron el 19,4% y el grupo de empresas de menor tamaño, dentro del grupo "otros", el 19,5%.

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE AGOSTO 2016

4. GENERACIÓN DE LAS UNIDADES COES – SEIN

La generación total de las unidades asociadas al COES – SEIN, ascendió a 4 035 GW.h. De este total, las centrales hidráulicas aportaron 1 662 GW.h (2,7% mayor al mes de agosto del año 2015) y las centrales térmicas, tuvieron una producción de 2 252 GW.h (9,7% superior al mes de agosto 2015); asimismo, 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 51,6% del total se generó con gas natural, el 41,2% fue producción hidráulica, el 3,9% corresponde a la generación con diésel, residual y carbón; y el 3,3% restante con Recursos Energéticos Renovables (RER).



5. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

La venta de electricidad a cliente final en el mes de agosto ascendió a 3 587 GW.h, (Gráfico N° 5), valor que resultó ser 8,1% mayor que el mismo mes del año anterior.

El mercado regulado fue atendido con 1 671 GW.h como venta a cliente final, mientras que al mercado libre se vendieron 1 916 GW.h, es decir, 22,8% más que en el período similar del año 2015. La venta de energía eléctrica al mercado libre representa 53,4% de la venta total y el 46,6% corresponde a las ventas registradas en el mercado regulado.

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

