

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO

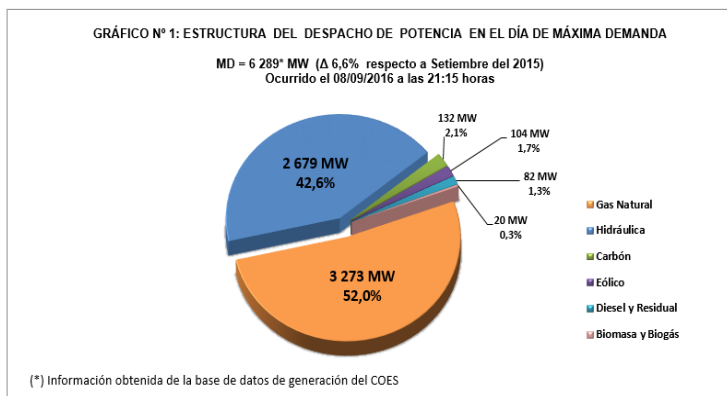
CIFRAS DE SETIEMBRE 2016

1. MÁXIMA DEMANDA EN POTENCIA

El 08 de Setiembre del 2016 a las 21:15 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 6 289 MW. Esta máxima demanda fue 6,6% mayor al valor registrado en Setiembre del año 2015.

En el Gráfico N°1 se presenta la participación de las fuentes de generación utilizadas para atender esta máxima demanda. El 52,0% fue cubierta por generación térmica a gas natural; 42,6% por generación hidráulica, mientras que el carbón también participó con el 2,1%.

Las energías no convencionales como biomasa, biogás y eólica, también formaron parte de esta estructura con 2,0%; en tanto que diésel y residual participaron con 1,3% del total de la demanda.



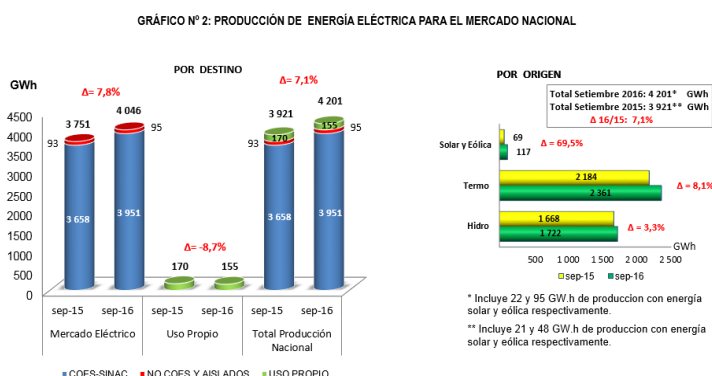
2. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA EL MERCADO NACIONAL

La producción total de energía eléctrica para el mercado nacional, en el mes de Setiembre alcanzó los 4 201 GW.h, lo que representó un incremento de 7,1% respecto al mes de Setiembre de 2015. Asimismo, la producción acumulada al mes de Setiembre 2016 se estimó en 38 508 GW.h, 8,0 % 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 4 046 GW.h (96,3% del total nacional), mientras la generación para uso propio fue de 155 GW.h.

También se puede observar que las centrales termoeléctricas produjeron 2 361 GW.h (8,1% mayor que 2015); las hidroeléctricas registraron 1 722 GW.h (3,3% superior que el periodo similar del 2015) y las centrales con recursos renovables (solar y eólica) acumularon una producción de 117 GW.h (69,5% mayor al mes de setiembre del año anterior).

Según compromiso contractual², en este mes se importó de Ecuador 1,15 GW.h de energía eléctrica.



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.

² Contrato Marco de Exportación de Electricidad de CELEC EP A ENGIE, del 05 de mayo de 2016.

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE SETIEMBRE 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 setiembre de 2016, fue de 18,4% respecto del total generado para el mercado eléctrico. Asimismo, la producción de las centrales que pertenecen a los grupos Enel, Engie y Globeleq, los más representativos del mercado, tuvieron una contribución de 19,4%, 16,8% y 13,2% respectivamente.

En el mes de setiembre el grupo económico del estado, en setiembre mostró una disminución de su generación de energía de 14,1% debido principalmente a la reducción de los niveles del recurso hídrico, las centrales hidroeléctricas de Electroperú y San Gabán disminuyeron su producción de energía eléctrica en 20,6% y 16,9% respectivamente. En cuanto al grupo Engie, el crecimiento registrado de 20,2% se debe a que desde octubre de 2015 inició sus operaciones la central hidroeléctrica Quitaracsá (112 MW).

Por otro lado, el grupo Duke Energy, mostró una disminución en su generación de setiembre de 17,7% debido principalmente a que las unidades de Termoselva no despacharon regularmente.

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

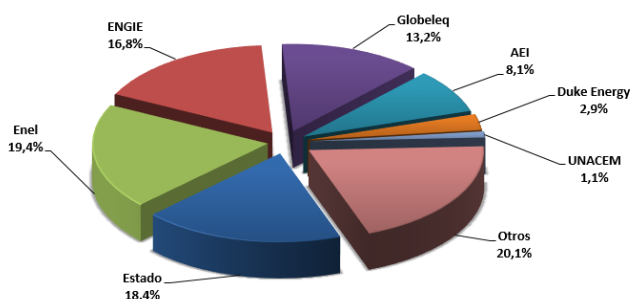
Nº	Grupo Económico	Empresas	Setiembre (GW.h)		Participación Setiembre 2016	Δ 16/15 Setiembre
			2015*	2016**		
1	Estado	ELECTROPERU	629	500	12,3%	-20,6%
		EGASA	105	116	2,9%	9,8%
		EGEMSA	66	67	1,6%	0,8%
		SAN GABAN	47	39	1,0%	-16,9%
		EGESUR	20	24	0,6%	19,7%
Total Estado			867	745	18,4%	-14,1%
3	Enel	EDEGEL	640	686	17,0%	7,2%
		EEPSA	69	60	1,5%	-12,0%
		CHINANGO	47	38	0,9%	-18,6%
Total Enel			755	784	19,4%	3,9%
2	ENGIE (ex GDF Suez)	ENGIE ¹	564	678	16,8%	20,2%
4	Globeleq	KALLPA GENERACION	505	532	13,2%	5,4%
5	AEI	FENIX POWER	328	328	8,1%	0,2%
6	Duke Energy	EGENOR	97	108	2,7%	12,3%
		TERMOSELVA	48	10	0,3%	-78,4%
Total Duke Energy			144	119	2,9%	-17,7%
7	UNACEM	CELEPSA	51	45	1,1%	-11,7%
8	Otros		537	815	20,1%	51,8%
Total Mercado Eléctrico			3 751	4 046	100%	7,8%

(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 SETIEMBRE 2016



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

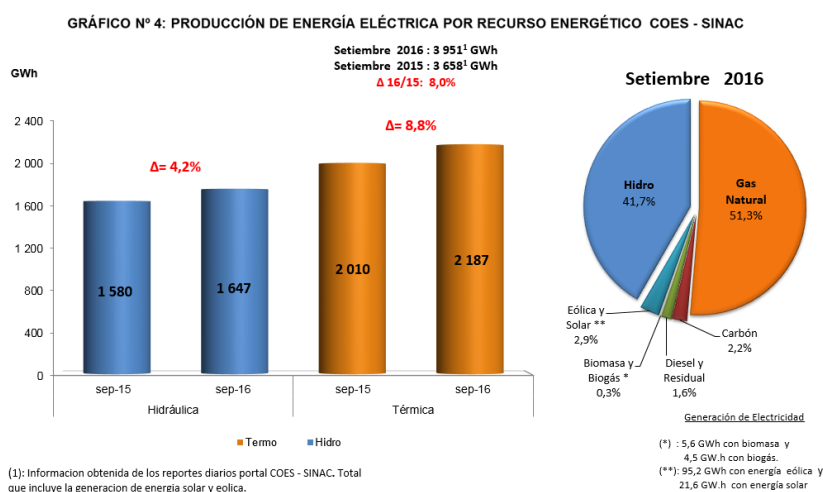
En el Gráfico Nº 3 se visualiza que los principales grupos privados participaron con el 61,5% de la energía producida para el mercado eléctrico. Las empresas del Estado aportaron el 18,4% y el grupo de empresas de menor tamaño, dentro del grupo "otros", el 20,1%.

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE SETIEMBRE 2016

4. GENERACIÓN DE LAS UNIDADES COES – SEIN

La generación total de las unidades asociadas al COES – SEIN, ascendió a 3 951 GW.h. De este total, las centrales hidráulicas aportaron 1 647 GW.h (4,2% mayor al mes de setiembre del año 2015) y las centrales térmicas, tuvieron una producción de 2 187 GW.h (8,8% superior al mes de setiembre 2015); asimismo, el aporte de las centrales solares y eólicas fue 2,9%.

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 51,3% del total se generó con gas natural, el 41,7% fue producción hidráulica, el 3,8% corresponde a la generación con diésel, residual y carbón; y el 3,2% restante con Recursos Energéticos Renovables (RER).



5. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

La venta de electricidad a cliente final en el mes de setiembre ascendió a 3 550 GW.h, (Gráfico N° 5), valor que resultó ser 7,8% mayor que el mismo mes del año anterior.

El mercado regulado fue atendido con 1 631 GW.h como venta a cliente final, mientras que al mercado libre se vendieron 1 919 GW.h, es decir, 26,3% más que en el período similar del año 2015. La venta de energía eléctrica al mercado libre representa 54,1% de la venta total y el 45,9% corresponde a las ventas registradas en el mercado regulado.

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

