

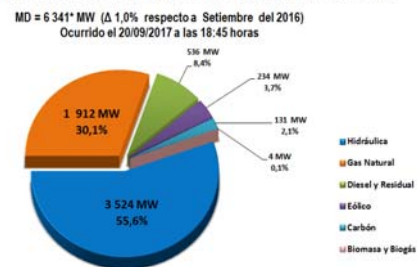
Estadística Preliminar del Subsector Eléctrico Cifras de Setiembre 2017

1. MÁXIMA DEMANDA EN POTENCIA

El 20 de Setiembre del 2017 a las 18:45 h, se registró la máxima demanda¹ (MD) de potencia eléctrica del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) para el abastecimiento de energía, la que alcanzó el valor de 6 341 MW. Esta máxima demanda fue 1,0% mayor al valor registrado en Setiembre del año 2016.

En el Grafico N°1 se presenta la participación de las fuentes de generación en el momento que ocurrió la máxima demanda de potencia eléctrica; la cual fue atendida en mayor porcentaje por generación hidráulica (55,6%); seguida de la generación térmica a gas natural (30,1%). La generación con diésel y residual participaron con 8,4%; mientras que las energías no convencionales como biomasa, biogás y eólica, también formaron parte de esta estructura con 3,8%; en tanto el carbón participó con 2,1% del total de la demanda.

GRÁFICO N° 1: ESTRUCTURA DEL DESPACHO DE POTENCIA EN EL DÍA DE MÁXIMA DEMANDA



(*) Información obtenida de la base de datos de generación del COES.

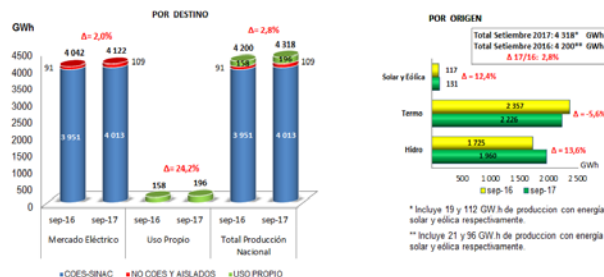
2. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA EL MERCADO NACIONAL

La producción total de energía eléctrica para el mercado nacional, en el mes de Setiembre 2017 alcanzó los 4 318 GW.h, lo que representó un incremento de 2,8% respecto al mes de Setiembre de 2016. Asimismo, la producción acumulada a setiembre 2017 se estimó en 39 379 GW.h, 2,2 % mayor al total generado en similar periodo del 2016.

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 4 122 GW.h (95,5% del total nacional), mientras la generación para uso propio fue de 196 GW.h.

También se puede observar que las centrales hidroeléctricas registraron 1 960 GW.h (13,6% más que el periodo similar del 2016); las termoeléctricas produjeron 2 226 GW.h (5,6% menor al generado en setiembre del 2016) y las centrales con recursos renovables (solar y eólica) acumularon una producción de 131 GW.h (12,4% mayor al mes de setiembre del año anterior).

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



¹De acuerdo al D.S. 018-2016 la Máxima Demanda Mensual y la Demanda Coincidente, debe determinarse dentro de las horas de punta del sistema, la misma que estuvo vigente hasta abril 2017.

• Los valores de potencia generada corresponden a los registrados en los bornes de generación.

Estadística Preliminar del Subsector Eléctrico Cifras de Setiembre 2017

3. GENERACIÓN POR GRUPO ECONÓMICO Y EMPRESA

En el mes de Setiembre del presente año, la participación de las empresas del estado en la generación de energía eléctrica, fue de 20,6% respecto al total generado para el mercado eléctrico. Cabe resaltar que la contribución de la producción de las centrales que pertenecen a los grupos Engie, Enel y IC Power Perú fue de 17,4%, 12,7% y 9,9% respectivamente.

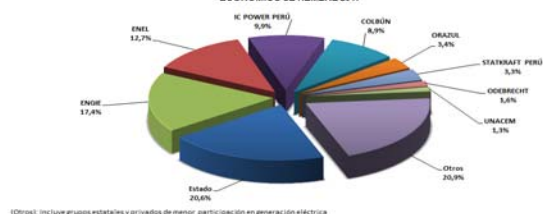
Respecto al grupo económico Enel, tuvo una disminución de 30,1% en su generación de setiembre con relación al periodo similar del año anterior, debido principalmente a que se concluye la operación comercial de la CH Callahuanca propiedad de la empresa Enel Generación Perú S.A.². Mientras, en el grupo Orazul Energy Perú, las unidades de Termoselva despacharon continuamente con una producción que superó el 100% de incremento respecto a lo generado en setiembre 2016.

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

N°	Grupo Económico	Empresas	Setiembre (GW.h)		Participación Setiembre 2017	Δ 17/16 Setiembre
			2016*	2017**		
1	Estado	ELECTROPERU	500	594	14,4%	18,8%
		EGASA	116	120	2,9%	4,2%
		EGENSA	87	78	1,8%	18,2%
		SAN GABAN	39	38	0,9%	-1,1%
		EGESUR	24	21	0,5%	-12,4%
Total Estado			745	849	20,6%	14,0%
2	ENGIE	ENGIE ¹	678	719	17,4%	6,1%
3	Enel	ENEL GENERACIÓN PERÚ ²	686	457	11,1%	-33,4%
		ENEL GENERACIÓN PIURA ³	60	65	1,6%	7,9%
Total Enel			746	522	12,7%	-30,1%
4	IC POWER PERÚ	KALPA GENERACIÓN ⁴	532	407	9,9%	-23,4%
5	Colbún Perú S.A.	FENIX POWER	328	368	8,9%	11,9%
6	Orazul Energy Perú	ORAZUL ENERGY EGENOR ⁵	108	100	2,4%	-7,8%
		TERMOSELVA	10	41	1,0%	294,1%
Total Orazul Energy Perú			119	141	3,4%	18,4%
7	Statkraft Perú Holding S.A.C.	STATKRAFT PERÚ	132	138	3,3%	4,5%
8	Odebrecht	HUALLAGA ⁶	31	64	1,6%	-
9	UNACEM	CELEPSA	45	54	1,3%	19,8%
10	Otros		686	860	20,9%	25,4%
Total Mercado Eléctrico			4 042	4 122	100%	2,0%

- (1) EDGEL S.A.A. cambia su razón social a ENEL GENERACIÓN PERÚ S.A.A.
 (2) EMPRESA ELÉCTRICA DE PIURA S.A. (EPPSA) cambia su razón social a ENEL GENERACIÓN PIURA S.A.
 (3) A partir del 02 de Febrero 2017, la empresa Duke Energy Egenor S en C por A, cambió de Razón Social a Orazul Energy Egenor S en C por A.
 (4) Se aprobó el ingreso en Operación Comercial de la central PCH Chaglla (grupo) desde las 00:00 horas del 13/02/2016.
 Se aprobó el ingreso en Operación Comercial de la central hidroeléctrica C.H. Chaglla con los grupos G2 (23/09/2016) y G1 (24/09/2016).
 Pertenecientes a la Empresa Generación Eléctrica Huallaga
 (5) A partir del 19.09.2017 la C.H. Cerro del Águila pasa a ser propiedad de la empresa Kalpa Generación S.A.
 (*) Fuente: MEM/DGE
 (**) Fuente: Información mensual del Portal web del COES SINAC

GRÁFICO Nº 3: PARTICIPACIÓN DE LAS PRINCIPALES EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO, SEGÚN GRUPO ECONÓMICO SETIEMBRE 2017



En el Gráfico Nº 3 se visualiza la participación de la producción de energía de los principales grupos privados que en su conjunto entregaron el 58,5% del total generado para el mercado eléctrico, las empresas del Estado aportaron el 20,6% y las empresas del grupo "otros", contribuyeron con el 20,9% restante.

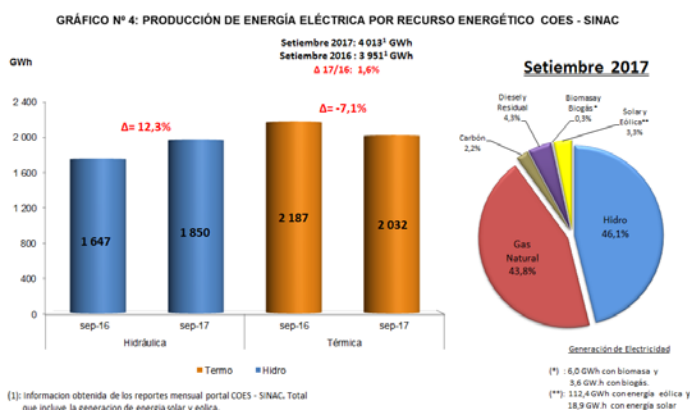
² Informe Mensual de COES – Setiembre 2017: Retiro de operación Comercial de la CH Callahuanca (84 MW)

Estadística Preliminar del Subsector Eléctrico Cifras de Setiembre 2017

4. GENERACIÓN DE LAS UNIDADES DEL SEIN QUE PERTENECEN AL COES

La generación total de las unidades asociadas al COES que forman parte del SEIN produjeron 4 013 GW.h, habiendo incrementado 1,6% su producción en el mes de setiembre con relación al periodo similar del año anterior. De este total, las centrales hidráulicas aportaron 1 850 GW.h (12,3% mayor al mes de setiembre del año 2016) y las centrales térmicas, tuvieron una producción de 2 032 GW.h (7,1% menor al mes de setiembre 2016). El aporte de las centrales solares y eólicas fue 3,3%.

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 46,1% de la energía total corresponde a la generación con fuente hídrica; el 43,8% se generó con gas natural; el 6,5% corresponde a la generación con diésel, residual y carbón, el 3,3% fue producción entregada por centrales eólicas y solares; y finalmente el 0,3% restante se generó con biomasa y biogás.



5. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

La venta de electricidad a cliente final en el mes de setiembre ascendió a 3 688 GW.h, (Gráfico N° 5), valor que resultó 3,0% mayor que la venta efectuada el mismo mes del año anterior.

El mercado regulado fue atendido con 1 570 GW.h como venta a cliente final, mientras que al mercado libre se vendieron 2 119 GW.h, es decir, 11,7% más que en el período similar del año 2016. La venta de energía eléctrica al mercado libre representa 57,4% de la venta total y el 42,6% corresponde a las ventas registradas en el mercado regulado.

