

Estadística Preliminar del Subsector Eléctrico Cifras de Diciembre 2017

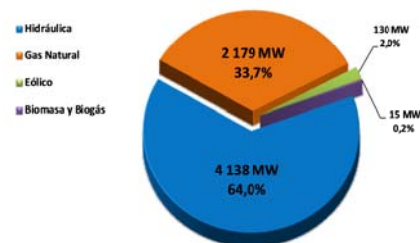
1. MÁXIMA DEMANDA EN POTENCIA

El 18 de Diciembre del 2017 a las 19:45 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 6 462 MW. Dicha demanda fue menor en 0,5% respecto al valor registrado en similar mes del año anterior.

El Grafico N°1 muestra la participación de las fuentes de generación en el momento que ocurrió la máxima demanda de potencia eléctrica, siendo la generación hidráulica la que atendió con mayor participación con 53,7%; seguida de la generación con gas natural (43,6%). Para el caso de las energías no convencionales como biomasa, biogás y eólica, aportaron de esta estructura con 2,5% del total de la demanda; respecto al diésel y residual participaron con 0,1% del total atendido.

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

MD = 6 462 MW (Δ -0,5% respecto a Diciembre del 2016)
Ocurrido el 18/12/2017 a las 19:45 horas



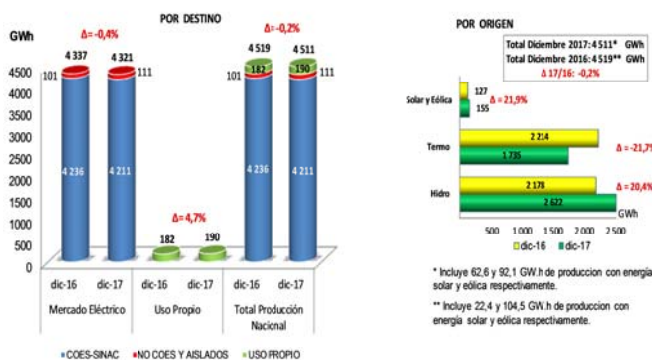
(*) Información obtenida de la base de datos de generación del COES

2. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA EL MERCADO NACIONAL

En el mes de diciembre del presente año, el mercado nacional fue atendido con una oferta total de energía eléctrica que alcanzó los 4 511 GW.h, que es 0,2% menor respecto a diciembre de 2016. Asimismo, la producción acumulada al mes de diciembre del 2017 se estimó en 52 643 GW.h, 1,8% mayor al total generado en similar periodo del 2016.

En el Gráfico N° 2 se presenta la producción total por destino y origen. Es así que, las empresas del mercado eléctrico tuvieron una producción total de 4 321 GW.h (97,4% del total nacional); por otro lado, la generación para uso propio fue de 190 GW.h.

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



Asimismo, las centrales hidroeléctricas registraron una producción de 2 622 GW.h, 20,4% mayor que la obtenida en periodo correspondiente al año 2016; y las termoeléctricas produjeron 1 735 GW.h, 21,7% menos que la producción térmica de diciembre del 2016. Las centrales con recursos renovables (solar y eólica) generaron 155 GW.h, 21,9% más que en diciembre del año anterior.

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 Diciembre 2017

3. GENERACIÓN POR GRUPO ECONÓMICO Y EMPRESA

En el mes de Diciembre del 2017, las empresas del estado, tuvieron una participación de 16,9% en la generación de energía eléctrica, respecto al total generado para el mercado eléctrico. Asimismo, la contribución de la producción de las centrales que pertenecen a los grupos Enel, Engie y Colbún Perú fue de 15,3%, 14,6% y 9,3% respectivamente.

La generación de las empresas del Estado creció en 16,9% con relación a similar mes del año anterior, debido principalmente a que las centrales eléctricas de la empresa Electroperú despacharon 25,6% más que el valor registrado en la producción del periodo similar del año pasado.

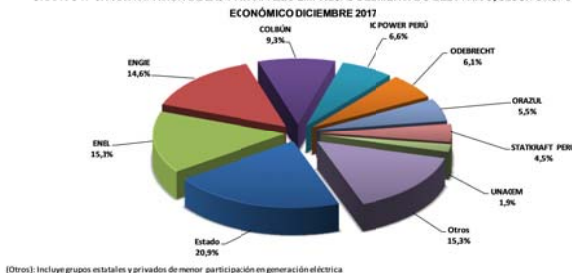
Asimismo, considerando la regularidad de su participación en el despacho, la generación de las unidades de las empresas Statkraft Perú y Orazul Energy Perú, tuvieron un incremento de 24,2% y 21,2% respecto al mes de diciembre de 2016. Situación contraria ocurrió con Kallpa Generación y Engie, que en esta oportunidad su generación decreció en 40,6% y 8,1% respectivamente.

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

Nº	Grupo Económico	Empresas	Diciembre (GW.h)		Participación Diciembre 2017	Δ 17/16 Diciembre
			2016*	2017**		
1	Estado	ELECTROPERU	440	552	12,8%	25,6%
		EGASA	112	128	3,0%	14,3%
		EGEMSA	121	119	2,8%	-1,3%
		SAN GABAN	79	79	1,8%	-0,3%
		EGESUR	20	24	0,6%	19,6%
Total Estado			771	901	20,9%	16,9%
2	Enel	ENEL GENERACIÓN PERU ¹	565	595	13,8%	5,3%
		ENEL GENERACIÓN PIURA ²	59	64	1,5%	9,4%
Total Enel			624	659	15,3%	5,7%
3	ENGIE	ENGIE ¹	686	631	14,6%	-8,1%
4	Colbún Perú S.A.	FENIX POWER	400	403	9,3%	0,7%
5	IC POWER PERU	KALLPA GENERACIÓN ⁵	480	285	6,6%	-40,6%
6	Odebrecht	HUALLAGA ⁴	164	265	6,1%	61,9%
7	Orazul Energy Perú	ORAZUL ENERGY EGENOR ³	197	231	5,3%	17,3%
		TÉRMOSELVA	0	0	0,2%	
Total Orazul Energy Perú			197	230	5,5%	21,2%
8	Statkraft Perú Holding S.A.C.	STATKRAFT PERU	157	195	4,5%	24,2%
9	UNACEM	CELEPSA	47	81	1,9%	74,6%
10	Otros		811	662	15,3%	-18,4%
Total Mercado Eléctrico			4 337	4 321	100%	-0,4%

- (1) EDEGEL S.A.A. cambia su razón social a ENEL GENERACIÓN PERU S.A.A.
 (2) EMPRESA ELECTRICA DE PIURA S.A. (EEPSA) 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 Kallpa Generación S.A.
 (*) Fuente: MEM/DGE
 (**) Fuente: Información mensual del Portal web del COES SINAC

GRÁFICO N° 3: PARTICIPACIÓN DE LAS PRINCIPALES EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO, SEGÚN GRUPO ECONÓMICO DICIEMBRE 2017

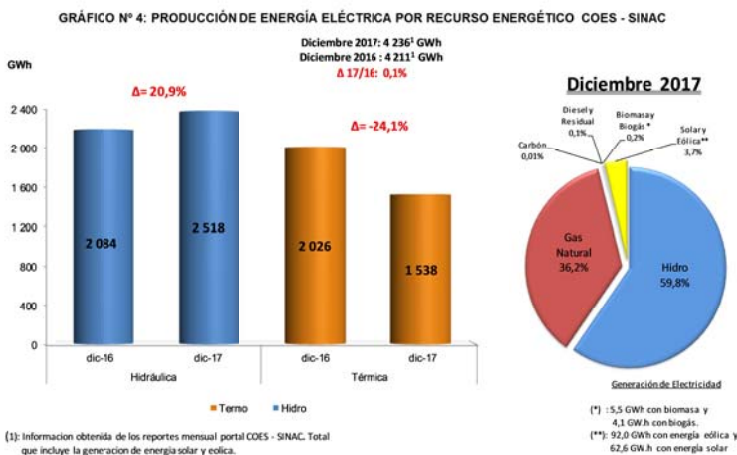


En el Gráfico N° 3 se puede apreciar la participación de la producción de energía de los principales grupos económicos privados y del estado. Respecto al primero, entregaron el 63,8% del total generado para el mercado eléctrico, y en cuanto a las empresas del Estado, aportaron con el 20,9%, y la agrupación conformada por "otros", contribuyeron con el 15,3% restante.

Estadística Preliminar del Subsector Eléctrico Cifras de Diciembre 2017

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

Las unidades de generación asociadas al COES que forman parte del SEIN produjeron 4 236 GW.h, habiendo incrementado su producción en 0,1% en el mes de diciembre con relación al mismo mes del año anterior. De este total, las centrales hidráulicas aportaron 2 518 GW.h (20,9% mayor al mes de diciembre del año 2016) y las centrales térmicas, tuvieron una producción de 1 538 GW.h (24,1% menor al mes a diciembre 2016). El aporte de las centrales solares y eólicas fue 3,2%.



En el Gráfico Nº 4 (circular) se presenta la distribución por recurso utilizado para la generación de energía eléctrica de las centrales que forman parte del COES. El 59,8% de la energía total corresponde a la generación con fuentes hídricas; el 36,2% se generó con gas natural; el 3,7% fue producción entregada por centrales eólicas y solares, con biomasa y biogás 0,2%; y, finalmente se generó 0,1% con diésel y residual.

5. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

La venta total de electricidad a cliente final en el mes de diciembre, alcanzó los 3 742 GW.h, (Gráfico Nº 5), y resultó 0,1% menor que la venta efectuada el mismo mes del año anterior.

Para el mercado regulado, a cliente final, las ventas ascendieron a 1 604 GW.h, mientras que en el mercado libre se comercializó 2 138 GW.h, es decir, 4,7% más que en el mismo mes del año 2016. La venta de energía eléctrica al mercado libre representa 56,8% de la venta total y el 43,2% corresponde a las ventas registradas en el mercado regulado.

