

# ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE NOVIEMBRE 2017

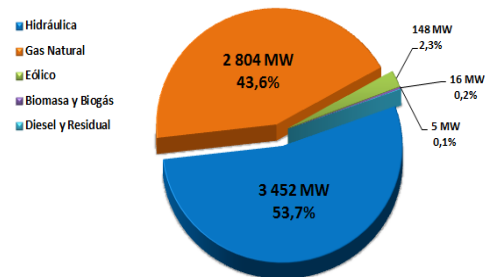
## 1. MÁXIMA DEMANDA EN POTENCIA

El 21 de Noviembre del 2017 a las 19:15 h, se registró la máxima demanda<sup>1</sup> (MD) de potencia eléctrica del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) para el abastecimiento de energía, la que alcanzó el valor de 6 425 MW. Dicha demanda fue menor en 0,9% respecto al valor registrado en similar mes del año anterior.

El Gráfico 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 = 6 425\* MW (Δ -0,9% respecto a Noviembre del 2016)  
Ocurrido el 21/11/2017 a las 19:15 horas



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

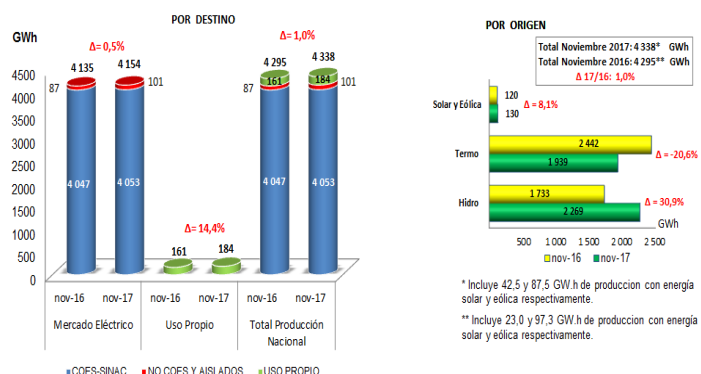
## 2. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA EL MERCADO NACIONAL

En el mes de noviembre del presente año, el mercado nacional fue atendido con una oferta total de energía eléctrica que alcanzó los 4 338 GW.h, lo que representó un incremento de 1,0% respecto a noviembre de 2016. Asimismo, la producción acumulada en este mes se estimó en 48 128 GW.h, 2,0% 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 4 154 GW.h (95,8% del total nacional); por otro lado, la generación para uso propio fue de 184 GW.h.

En cuanto al origen de generación, las centrales hidroeléctricas registraron 2 269 GW.h (30,9% más que igual periodo de 2016); y las termoeléctricas produjeron 1 939 GW.h (20,6% menos que noviembre del 2016). Las centrales con recursos renovables (solar y eólica) totalizaron una producción de 130 GW.h (8,1% mayor que noviembre del año anterior).

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



<sup>1</sup>De 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 NOVIEMBRE 2017

### 3. GENERACIÓN POR GRUPO ECONÓMICO Y EMPRESA

En el mes de Noviembre del presente año, las empresas del estado, tuvieron una participación de 22,0% 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 17,5%, 16,4% y 7,8% respectivamente.

La generación de las empresas del Estado crecieron en 24,7% con relación a similar mes del año anterior, debido principalmente a que las centrales eléctricas de la empresa Electroperú despacharon 33,4% más al valor registrado en la producción del año pasado.

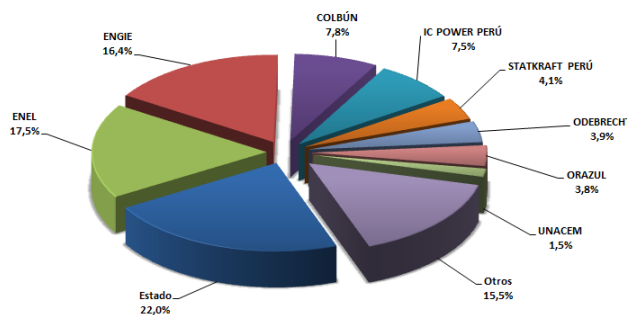
Asimismo, considerando la regularidad de su participación en el despacho, la generación de las unidades de las empresas Termoselva y Statkraft Perú, tuvieron un incremento de 34,5% y 31,6% respecto al mes de noviembre de 2016. Situación contraria ocurrieron con Kallpa Generación y Fenix Power, que en esta oportunidad su generación decreció en 34% y 19% respectivamente.

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

Nº	Grupo Económico	Empresas	Noviembre (GW.h)		Participación Noviembre 2017	Δ 17/16
			2016*	2017**		
1	Estado	ELECTROPERU	453	605	14,6%	33,4%
		EGASA	121	123	3,0%	1,7%
		EGEMSA	90	102	2,4%	13,3%
		SAN GABAN	48	62	1,5%	31,1%
		EGESUR	23	24	0,6%	7,1%
		<b>Total Estado</b>		<b>734</b>	<b>916</b>	<b>22,0%</b>
2	Enel	ENEL GENERACIÓN PERU <sup>1</sup>	633	662	15,9%	4,6%
		ENEL GENERACIÓN PIURA <sup>2</sup>	57	64	1,5%	13,1%
	<b>Total Enel</b>	<b>690</b>	<b>726</b>	<b>17,5%</b>	<b>5,3%</b>	
3	ENGIE	ENGIE <sup>3</sup>	751	682	16,4%	-9,2%
4	Colbún Perú S.A.	FENIX POWER	400	323	7,8%	-19,4%
5	IC POWER PERÚ	KALLPA GENERACIÓN <sup>5</sup>	474	312	7,5%	-34,2%
6	Statkraft Perú Holding S.A.C.	STATKRAFT PERÚ	129	169	4,1%	31,6%
7	Odebrecht	HUALLAGA <sup>4</sup>	52	162	3,9%	213,3%
		ORAZUL ENERGY EGENOR <sup>5</sup>	131	137	3,3%	4,8%
8	Orazul Energy Perú	TERMOSELVA	16	22	0,5%	34,5%
		<b>Total Orazul Energy Perú</b>	<b>147</b>	<b>159</b>	<b>3,8%</b>	<b>8,1%</b>
9	UNACEM	CELEPSA	48	63	1,5%	31,3%
10	Otros		710	642	15,5%	-9,5%
<b>Total Mercado Eléctrico</b>			<b>4 135</b>	<b>4 154</b>	<b>100%</b>	<b>0,5%</b>

- (1) EDEGEL S.A.A. cambia su razón social a ENEL GENERACIÓN PERÚ S.A.A.  
 (2) EMPRESA ELÉCTRICA 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 Nº 3: PARTICIPACIÓN DE LAS PRINCIPALES EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO, SEGÚN GRUPO ECONÓMICO NOVIEMBRE 2017



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

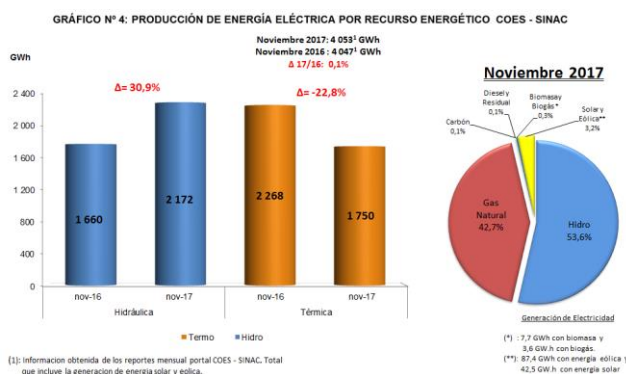
En el Gráfico Nº 3 se puede apreciar la participación de la producción de energía de los principales grupos privados y del estado. Respecto al primero, entregaron el 62,5% del total generado para el mercado eléctrico, y en cuanto a las empresas del Estado, aportaron con el 22,0%, y la agrupación conformada por "otros", contribuyeron con el 15,5% restante.

## ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE NOVIEMBRE 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 4 053 GW.h, habiendo incrementado su producción en 0,1% en el mes de noviembre con relación al mismo mes del año anterior. De este total, las centrales hidráulicas aportaron 2 172 GW.h (30,9% mayor al mes de noviembre del año 2016) y las centrales térmicas, tuvieron una producción de 1 750 GW.h (22,8% menor al mes de noviembre 2016). El aporte de las centrales solares y eólicas fue 3,2%.

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 53,6% de la energía total corresponde a la generación con fuentes hídricas; el 42,7% se generó con gas natural; el 3,2% fue producción entregada por centrales eólicas y solares, el 0,2% corresponde a la generación con diésel, residual y carbón; y finalmente el 0,3% restante se generó con biomasa y biogás.



### 5. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

La venta total de electricidad a cliente final en el mes de noviembre, alcanzó los 3 622 GW.h, (Gráfico N° 5), y resultó 0,5% menor que la venta efectuada el mismo mes del año anterior.

Para el mercado regulado, a cliente final, las ventas ascendieron a 1 606 GW.h, mientras que en el mercado libre se comercializó 2 016 GW.h, es decir, 3,1% más que en el mismo mes del año 2016. La venta de energía eléctrica al mercado libre representa 55,7% de la venta total y el 44,3% corresponde a las ventas registradas en el mercado regulado.

