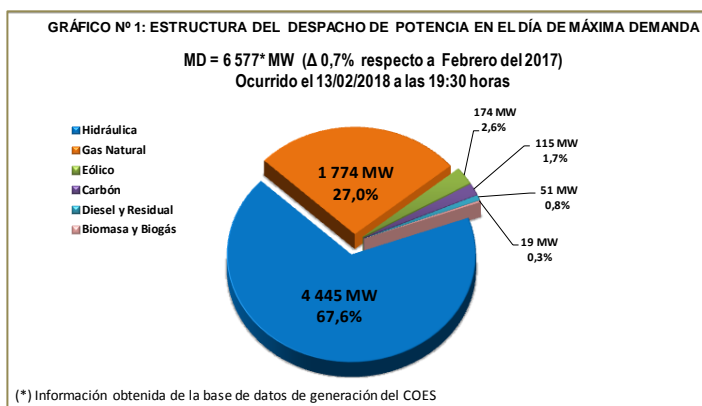


ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE FEBRERO 2018

1. MÁXIMA DEMANDA EN POTENCIA

El 13 de febrero del 2018 a las 19:30 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 6 577 MW. Dicha demanda fue 0,7% menor que la registrada en el mes de febrero del año anterior.

El Gráfico N°1 muestra la potencia que aportaron las distintas fuentes de generación en el momento que ocurrió la máxima demanda de potencia eléctrica; observándose que el 67,6% del total se atendió con generación hidráulica y 27% con gas natural; las energías no convencionales como biomasa, biogás y eólica, participaron con 5,6% del total de la demanda, finalmente la generación con diésel y residual representó el 0,8% del total.

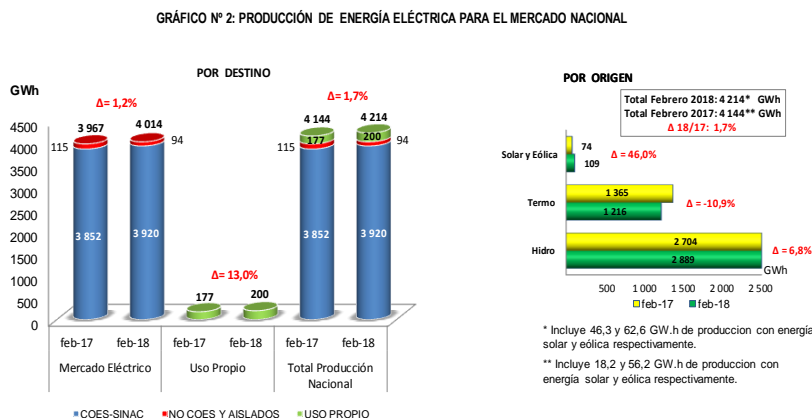


2. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA A NIVEL NACIONAL

En el mes de febrero del presente año, la energía generada por las centrales eléctricas del país alcanzó los 4 214 GW.h*, habiéndose presentado un incremento de 1,7% con relación a la producción de energía correspondiente a febrero 2017. La producción acumulada al mes de febrero alcanzó 8765,6 GW.h, 0,6% mayor al total generado entre enero y febrero del 2017.

En el Gráfico N° 2 se presenta la producción total por destino y origen. Con relación a las empresas que generan para el mercado eléctrico** tuvieron una producción de 4 014 GW.h (95,2% de la producción total); mientras que, la generación para uso propio fue de 200 GW.h.

Asimismo, las centrales hidroeléctricas registraron una producción de 2 889 GW.h, 6,8% mayor que la obtenida en el mes similar del año anterior; y con las termoeléctricas se generó 1 216 GW.h, 10,9% menos que la producción térmica de febrero del 2017. Las centrales que producen energía con recursos renovables (solar y eólica) generaron 109 GW.h, habiéndose incrementado 46% respecto a la producción de febrero del año anterior.



¹De acuerdo al D.S. 044-2018 la Máxima Demanda Mensual y la Demanda Coincidente, debe determinarse dentro de las horas de punta del sistema, la misma que está vigente hasta diciembre 2018.

(*) Cifras Preliminares

(**) Comprende la producción de las empresas que son parte de COES, las que no forman parte del COES y los Sistemas Aislados

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

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE FEBRERO 2018

3. GENERACIÓN POR GRUPO ECONÓMICO Y EMPRESA

En el mes de Febrero del 2018, las empresas del estado, tuvieron una participación de 21,4% respecto al total generado para el mercado eléctrico. Asimismo, se destacó la contribución de la producción de las centrales que pertenecen a los grupos IC Power Peru, Enel y Orazul Energy Perú que representaron el 19,9%, 13,7% y 6,9% respectivamente.

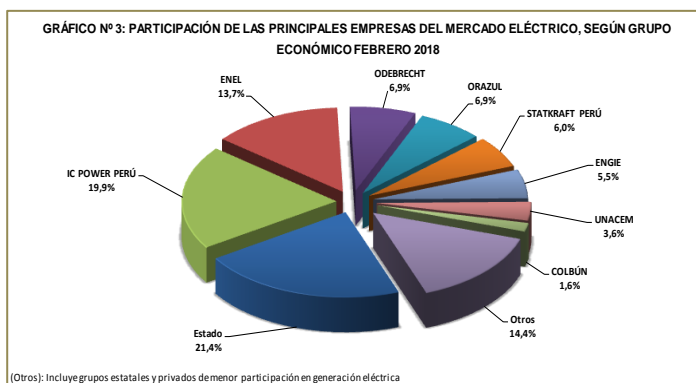
Asimismo, considerando la regularidad de su participación en el despacho, la generación de las unidades de las empresas Kallpa Generación y Enel Generación Perú, tuvieron un incremento de 171% y 20,1% respecto al mes de febrero del año anterior; cabe destacar que la Empresa Kallpa Generación absorbió la CH Cerro del Águila que generó 377 GWh de producción en el mes febrero. Situación contraria ocurrió con Engie y Colbún Peru cuyas centrales térmicas disminuyeron su producción de energía en 62,2% y 54,1% respectivamente. La empresa ENGIE S.A informó que a partir del 26.10.2017, la CT ILO1 culminó la operación comercial de las unidades TG1 y TV4.

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

Nº	Grupo Económico	Empresas	Febrero (GW.h)		Participación Febrero 2018	Δ 18/17 Febrero
			2017*	2018**		
1	Estado	ELECTOPERU	564	554	13,8%	-1,7%
		EGEMSA	113	110	2,8%	-2,1%
		EGASA	86	103	2,6%	19,5%
		SAN GABAN	74	74	1,8%	-0,9%
		EGESUR	16	17	0,4%	7,0%
Total Estado			853	858	21,4%	0,6%
2	IC POWER PERÚ	KALLPA GENERACIÓN ³	295	800	19,9%	171,0%
3	Enel	ENEL GENERACIÓN PERU	435	476	11,9%	9,5%
		ENEL GENERACIÓN PIURA	22	40	1,0%	79,7%
		ENEL GREEN POWER PERU ⁴	-	33	0,8%	-
		Total Enel	457	549	13,7%	20,1%
4	Odebrecht	HUALLAGA ²	227	277	6,9%	22,2%
5	Orazul Energy Perú	ORAZUL ENERGY EGENOR ¹	217	228	5,7%	4,8%
		TERMOSELVA	2	48	1,2%	-
		Total Orazul Energy Perú	219	275	6,9%	25,5%
6	Statkraft Perú Holding S.A.C.	STATKRAFT PERÚ	218	243	6,0%	11,2%
7	ENGIE	ENGIE ¹	589	222	5,5%	-62,2%
8	UNACEM	CELEPSA	142	144	3,6%	1,3%
9	Colbún Perú S.A.	FENIX POWER	144	66	1,6%	-54,1%
10	Otros		823	580	14,4%	-29,5%
Total Mercado Eléctrico			3 967	4 014	100%	1,2%

- (1) 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.
 (2) 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
 (3) A partir del 19.09.2017 la C.H. Cerro del Águila pasa a ser propiedad de la empresa Kallpa Generación S.A.
 (4) Se incluye la operación por pruebas de la C.S. RUBÍ propiedad de ENEL GREEN POWER PERU S.A.
 (*) Fuente: MEM/DGE
 (**) Fuente: Información diaria del Portal web del COES SINAC

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 los primeros, entregaron el 64,1% del total de energía generada para el mercado eléctrico, y en cuanto a las empresas del Estado aportaron el 21,4%, y la agrupación conformada por "otros", contribuyeron con el 14,4% restante.

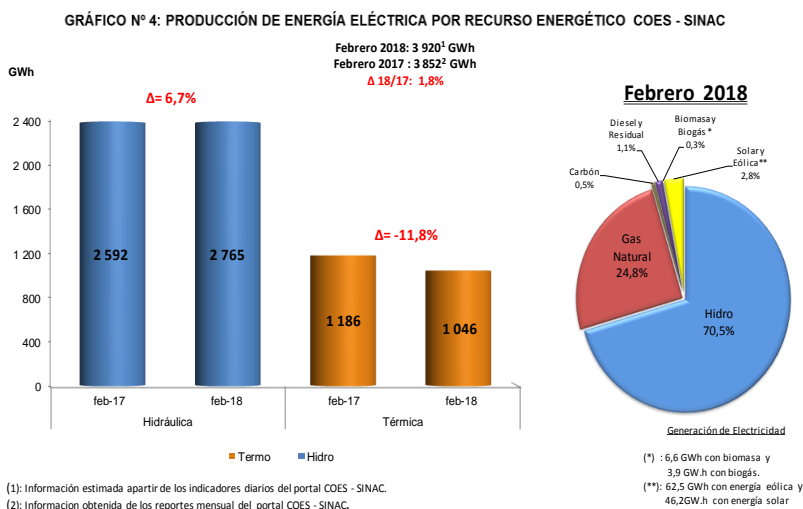


ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE FEBRERO 2018

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

Las unidades de generación asociadas al COES que forman parte del SEIN produjeron 3 920 GW.h, habiéndose incrementado su producción en 1,8% en el mes de febrero con relación al mismo mes del año anterior. De este total, las centrales hidráulicas aportaron 2 765 GW.h, 6,7% mayor comparado con la generación de febrero del año 2017 y, las centrales térmicas registraron una producción de 1 046 GW.h, 11,8% menor respecto de la generación térmica de febrero 2017. Con relación al aporte de las centrales solares y eólicas representó el 3,1% de la energía total generada.

En el Gráfico N° 4 (circular) se presenta la distribución de la generación de energía eléctrica por recurso que utilizaron las centrales integrantes del COES. Al respecto se puede resaltar que el 70,5% del total fue el aporte de la generación hidráulica, 24,8% se generó con gas natural. En menor proporción se muestra la participación de la producción con fuentes eólica, solar, biomasa y biogás.



5. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

La venta total de electricidad a cliente final en el mes de febrero alcanzó los 3 547 GW.h, que fue 0,6% mayor que la venta efectuada el mismo mes del año anterior.

Tal como se observa en el gráfico N°5, la venta a cliente final para el mercado regulado fue 1 515 GW.h mientras en el mercado libre se comercializó 2 032 GW.h, que representó un incremento de 10,6% respecto al periodo similar del año 2017. Asimismo, la venta de energía eléctrica al mercado libre tuvo una participación de 57,3% de la venta total y, el 42,7% corresponde a las ventas registradas en el mercado regulado.

