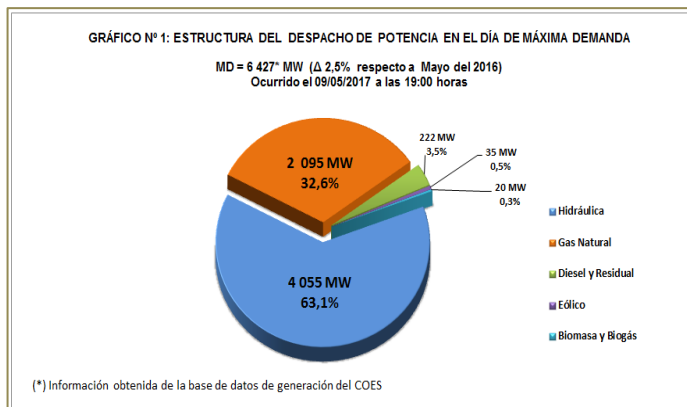


ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE MAYO 2017

1. MÁXIMA DEMANDA EN POTENCIA

El 09 de Mayo del 2017 a las 19:00 h, la máxima demanda¹ (MD) de potencia eléctrica del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) alcanzó el valor de 6 427 MW. Esta máxima demanda fue 2,5% mayor al valor registrado en Mayo del año 2016.

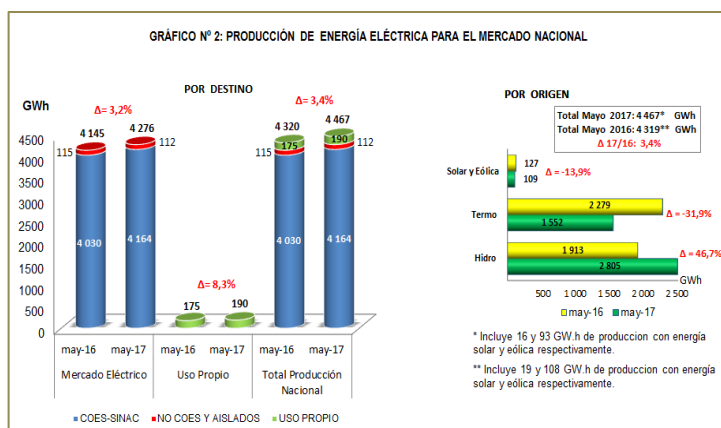
En el Grafico N°1 se presenta la participación de las fuentes de generación en el momento que ocurrió la máxima demanda de potencia eléctrica; la cual fue atendida en mayor porcentaje por generación hidráulica (63,1%); seguida de la generación térmica a gas natural (32,6%). El diésel y residual participaron con el 3,5%; mientras que las energías no convencionales como eólico, biomasa y biogás formaron parte de esta estructura con 0,8% 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 Mayo 2017 alcanzó los 4 467 GW.h, lo que representó un crecimiento de 3,4% respecto al mes de mayo 2016. Asimismo, la producción acumulada a mayo 2017 se estimó en 21 939 GW.h, 1,4 % 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 4 276 GW.h (95,7% del total nacional), mientras la generación para uso propio fue de 190 GW.h.

También se puede observar que las centrales hidroeléctricas registraron 2 805 GW.h (46,7% más que el periodo similar del 2016); las termoeléctricas produjeron 1 552 GW.h (31,9% menor que el periodo similar del 2016) y las centrales con recursos renovables (solar y eólica) acumularon una producción de 109 GW.h (13,9% menos al mes de mayo del año anterior). El incremento de la producción hidroeléctrica se debe a la mayor disponibilidad del recurso hídrico.



¹ 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.

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE MAYO 2017

3. GENERACIÓN POR GRUPO ECONÓMICO Y EMPRESA

En el mes de Mayo del presente año, la participación de las empresas del estado en la generación de energía eléctrica, fue de 22,5% respecto al total generado para el mercado eléctrico. Con relación a la contribución de la producción al mercado eléctrico, las centrales que pertenecen a los grupos Engie, Colbún Perú S.A.² y Enel tuvieron una participación de 12,1%, 8,8% y 8,2% respectivamente. Tal como se observa en el siguiente cuadro.

Respecto al grupo económico Enel tuvo un decremento total del 39,6% de la energía generada respecto a similar mes del 2016, este decremento ocurrió debido a la centrales hidroeléctricas de Moyopampa y Callahuanca, pertenecientes a Enel Generación Perú estuvieron fuera de servicio por mantenimiento mensual programado por el COES; de igual modo la central térmica Malacas 1 de la empresa Enel Generación Piura, ejecutó el mantenimiento programado a los grupos TG6 y TG4, en forma secuencial.

Así mismo se destaca el incremento de producción de la empresa Orazul Energy Egenor, cuyo incremento es del 25,5%, debido que en el mes de mayo 2017 se registró que la central hidráulica Carhuaquero tuvo un despacho ininterrumpido, no siendo así en el mes de mayo 2016, donde la mencionada central hidráulica estuvo cuatro (04) días fuera de servicio.

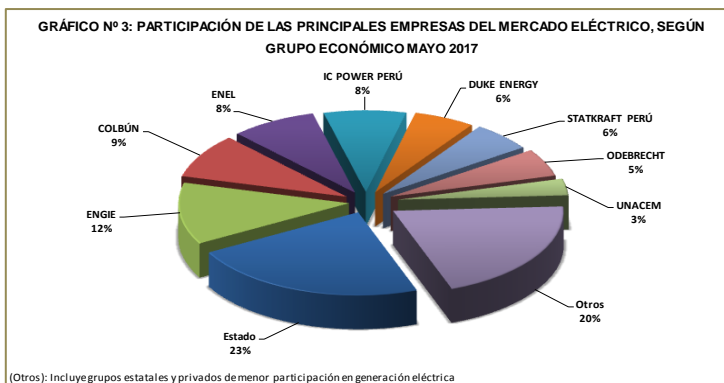
Por otro lado, el grupo económico Statkraft, incrementó su generación de mayo en 51,9% respecto al mismo mes del año pasado, debido principalmente a que los grupos de las centrales CH Cahua, CH Cheves, CH Ollora y CH Gallito Ciego, estuvieron fuera de servicio en el mes de mayo 2016.

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 57% del total generado para el mercado eléctrico, mientras que las empresas del Estado aportaron el 23% y las empresas del grupo "otros", contribuyeron con el 20% restante.

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

Nº	Grupo Económico	Empresas	Mayo (GW.h)		Participación Mayo 2017	Δ 17/16 Mayo
			2016*	2017**		
1	Estado	ELECTROPERU	541	616	14,4%	13,8%
		EGEMSA	119	123	2,9%	3,0%
		EGASA	114	123	2,9%	7,1%
		SAN GABAN	62	80	1,9%	28,0%
		EGESUR	15	20	0,5%	39,7%
		Total Estado		852	961	22,5%
2	ENGIE (ex GDF Suez)	ENGIE ¹	699	518	12,1%	-26,0%
3	Colbún Perú S.A.	FENIX	385	375	8,8%	-2,5%
4	Enel	ENEL GENERACIÓN PERÚ ²	532	323	7,5%	-39,4%
		ENEL GENERACIÓN PIURA ³	47	27	0,6%	-42,2%
		Total Enel	579	350	8,2%	-39,6%
5	IC POWER PERÚ	KALLPA GENERACION	532	336	7,8%	-36,9%
6	Orazul Energy Perú	ORAZUL ENERGY EGENOR ⁴	197	247	5,8%	25,5%
		TERMOSELVA	31	2	0,0%	-94,9%
		Total Orazul Energy Perú	227	248	5,8%	9,2%
7	Statkraft Perú Holding S.A.C.	STATKRAFT PERÚ	163	247	5,8%	51,9%
8	Odebrecht	HUALLAGA ⁵	4	233	5,5%	-
9	UNACEM	CELEPSA	72	140	3,3%	94,9%
10	Otros		632	868	20,3%	37,4%
Total Mercado Eléctrico			4 145	4 276	100%	3,2%

(1) A partir del 23 de Marzo 2016, Energía del Sur S.A. cambia de razón social a ENGIE ENERGIA PERU S.A.
(2) EDEGEL S.A.A. cambia su razón social a ENEL GENERACIÓN PERÚ S.A.A.
(3) EMPRESA ELECTRICA DE PIURA S.A. (EEPSA) cambia su razón social a ENEL GENERACIÓN PIURA S.A.
(4) 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.
(5) 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
(*) Fuente: MEM/DGE
(**) Fuente: Información mensual del Portal web del COES SINAC



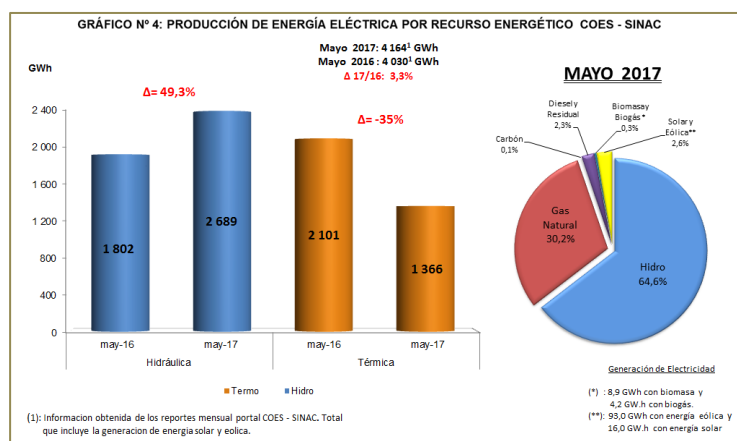
² La Empresa Fenix Power Perú S.A., pertenece al consorcio liderado por la Empresa Colbún S.A., a partir de diciembre 2015

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE MAYO 2017

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

La generación total de las unidades que forman parte del SEIN alcanzó los 4 164 GW.h en el mes de mayo, lo que representa un crecimiento de 3,3% respecto al mismo mes del 2016. De este total, las centrales hidráulicas aportaron 2 689 GW.h (49,3% mayor al mes de mayo del año 2016) y las centrales térmicas, tuvieron una producción de 1 366 GW.h (35,0% menor al mes de mayo 2016). El aporte de las centrales solares y eólicas fue 2,6%.

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 64,6% de la energía total corresponde a la generación con fuente hídrica; el 30,2% se generó con gas natural; el 2,9% fue producción entregada por centrales eólicas, solares, biomasa y biogás; y el 2,4% restante corresponde a la generación con diésel, residual y carbón.



5. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

La venta de electricidad a cliente final en el mes de mayo ascendió a 3 835 GW.h, (Gráfico Nº 5), valor que resultó 5,3% mayor al registrado en el mismo mes del año anterior.

El mercado regulado fue atendido con 1 810 GW.h como venta a cliente final, mientras que al mercado libre se vendieron 2 025 GW.h, es decir, 7,5% más que en el período similar del año 2016. La venta de energía eléctrica al mercado libre representa 52,8% de la venta total y el 47,2% corresponde a las ventas registradas en el mercado regulado.

