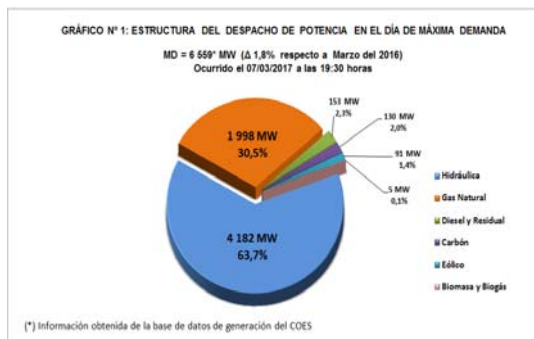


Estadística Preliminar del Subsector Eléctrico Cifras de Marzo 2017

1. MÁXIMA DEMANDA EN POTENCIA

El 07 de Marzo del 2017 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, alcanzó el valor de 6 559 MW. Esta máxima demanda fue 1,8% mayor al valor registrado en Marzo del año 2016. Sin embargo, para cubrir la máxima demanda de marzo, se importó 36,5 MW, siendo la máxima demanda total² 6595,6 MW, 2,3% mayor al registrado el periodo similar del año anterior.



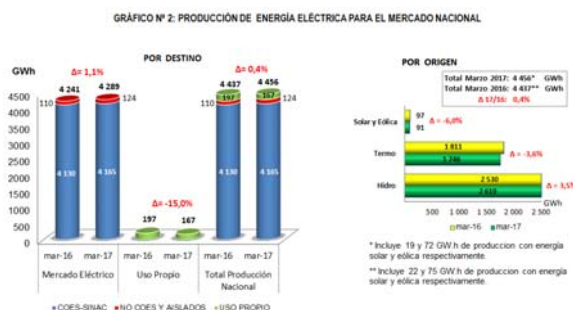
En el Gráfico N°1 se presenta la participación de las fuentes de generación en el momento que ocurrió la máxima demanda de potencia eléctrica; la cual fue atendida en mayor porcentaje por generación hidráulica (63,7%); seguida de la generación térmica a gas natural (30,5%). El carbón también participó con el 2,0%; mientras que las energías no convencionales como biomasa, biogás y eólica, también formaron parte de esta estructura con 1,5%; en tanto que la generación con diésel y residual participaron con 2,3% 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 Marzo 2017 alcanzó los 4 456 GW.h, lo que representó un decremento de 0,4% respecto al mes de marzo 2016. Asimismo, la producción acumulada a marzo 2017 se estimó en 13 182 GW.h, 1,2% 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 4 289 GW.h (96,3% del total nacional), mientras la generación para uso propio fue de 167 GW.h.

También se puede observar que las centrales las hidroeléctricas registraron 2 619 GW.h (3,5% más que el periodo similar del 2016); las termoeléctricas produjeron 1 746 GW.h (3,6% menor que el periodo similar del 2016) y las centrales con recursos renovables (solar y eólica) acumularon una producción de 91 GW.h (6,0% menor al mes de marzo del año anterior).



¹Máxima demanda determinada según, Artículo 1°, inc. 1.1 y 1.2 del Decreto Supremo N° 007-2015-EM aprobado el 24 de abril de 2015.

²Informe Marzo 2017 del COES-SEIN

Estadística Preliminar del Subsector Eléctrico Cifras de Marzo 2017

3. GENERACIÓN POR GRUPO ECONÓMICO Y EMPRESA

En el mes de Marzo del presente año, la participación de las empresas del estado en la generación de energía eléctrica, fue de 18,3% 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 e IC Power Perú fue de 14,9%, 13,7% y 9,0% respectivamente.

Respecto al grupo económico Ashmore Energy International (AEI), del cual forma parte la empresa Fénix Power, la generación de energía de su central Fénix tuvo un crecimiento (20,9%) respecto a similar mes del 2016, Este incremento ocurrió debido a que operaron todas las unidades térmicas de la central Fénix.

Por otro lado, el grupo económico del Estado, mostro una disminución en su generación de marzo de 18,6%, debido principalmente a que las unidades de ELECTROPERU no despacharon continuamente.

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

N°	Grupo Económico	Empresas	Marzo (GW.h)		Participación Marzo 2017	Δ 17/16 Marzo
			2016*	2017**		
1	Estado	ELECTROPERU	642	466	10,9%	-27,4%
		EGEMSA	123	124	2,9%	0,7%
		EGASA	100	95	2,2%	-5,0%
		SAN GABAN	82	81	1,9%	-1,3%
		EGESUR	18	19	0,5%	9,7%
Total Estado			965	786	18,3%	-18,6%
2	ENGIE (ex GDF Suez)	ENGIE ⁽¹⁾	648	637	14,9%	-1,7%
		ENEL GENERACIÓN PERÚ ⁽²⁾	592	555	12,9%	-6,1%
3	Enel	ENEL GENERACIÓN PIURA ⁽³⁾	44	32	0,7%	-27,0%
		Total Enel	635	587	13,7%	-7,6%
4	IC POWER PERÚ	KALLPA GENERACIÓN	465	386	9,0%	-17,1%
		Total Duke Energy	290	279	6,5%	-3,7%
5	Duke Energy	ORAZUL ⁽⁴⁾	257	241	5,6%	-6,3%
		TERMOSELVA	32	38	0,2%	16,3%
6	AEI	FENIX POWER	167	202	4,7%	20,9%
7	UNACEM	CELEPSA	156	144	3,4%	-7,6%
8	Otros		914	1268	29,6%	38,7%
Total Mercado Eléctrico			4 241	4 289	100%	1,1%

[1] Apartir 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.

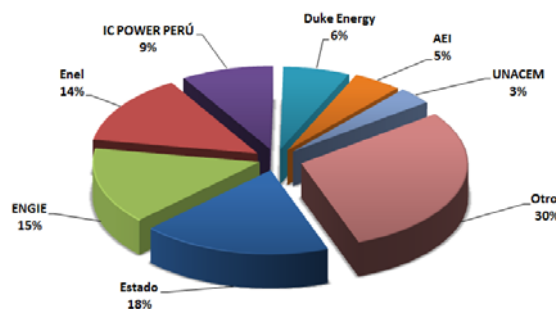
[3] EMPRESA ELÉCTRICA DE PIURA S.A. (EPPSA) cambia su razón social a ENEL GENERACIÓN PIURA S.A.

[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.

[*] 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 MARZO 2017



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

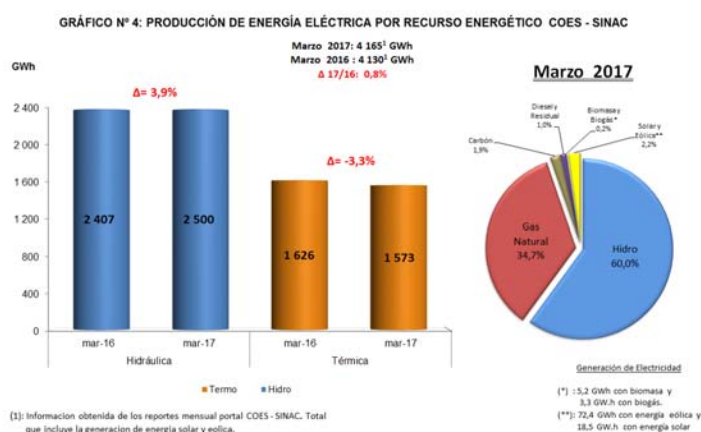
En el Gráfico N° 3 se visualiza la participación de la producción de energía de los principales grupos privados que en su conjunto entregaron el 52% del total generado para el mercado eléctrico, las empresas del Estado aportaron el 18% y las empresas del grupo "otros", contribuyeron con el 30% restante.

Estadística Preliminar del Subsector Eléctrico Cifras de Marzo 2017

GENERACIÓN DE LAS UNIDADES DEL SEIN QUE PERTENECEN AL COES

La generación total de las unidades asociadas al COES que forman parte del SEIN, ascendió en el mes de marzo a 4 165 GW.h. De este total, las centrales hidráulicas aportaron 2 500 GW.h (3,9% mayor al mes de marzo del año 2016) y las centrales térmicas, tuvieron una producción de 1 573 GW.h (3,3% menor al mes de marzo 2016). El aporte de las centrales solares y eólicas fue 2,2%.

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 60,0% de la energía total corresponde a la generación con fuente hídrica; el 34,7% se generó con gas natural; el 2,4% fue producción entregada por centrales eólicas, solares, biomasa y biogás; y el 2,9% restante corresponde a la generación con diésel, residual y carbón.



4. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

La venta de electricidad a cliente final en el mes de marzo ascendió a 3 747 GW.h, (Gráfico N° 5), valor que resultó ser 1,9% mayor que el mismo mes del año anterior.

El mercado regulado fue atendido con 1 739 GW.h como venta a cliente final, mientras que al mercado libre se vendieron 2 008 GW.h, es decir, 10,3% más que en el período similar del año 2016. La venta de energía eléctrica al mercado libre representa 53,6% de la venta total y el 46,4% corresponde a las ventas registradas en el mercado regulado.

