

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO

CIFRAS DE JULIO 2015

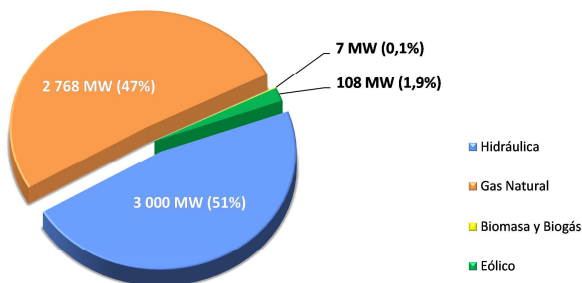
1. MÁXIMA DEMANDA EN POTENCIA

El 14 de julio del 2015 a las 19:30 horas, se registró la máxima demanda¹ (MD) de potencia eléctrica en el SEIN en 5 883 MW siendo 5,5% superior a la demanda registrada en julio del 2014.

El Gráfico N°1 presenta la participación de las centrales por fuente de energía en el momento que ocurrió la máxima demanda. Se observa que fue atendida en mayor porcentaje por generación Hidráulica (51%), y por gas natural (47%); asimismo, las energías no convencionales como biomasa, biogás y eólica, también formaron parte de esta estructura con 2% del total de la demanda.

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

MD = 5 883 MW (Δ 5,5% respecto a julio 2014)
Ocurrido el 14/07/2015 a las 19:30 horas



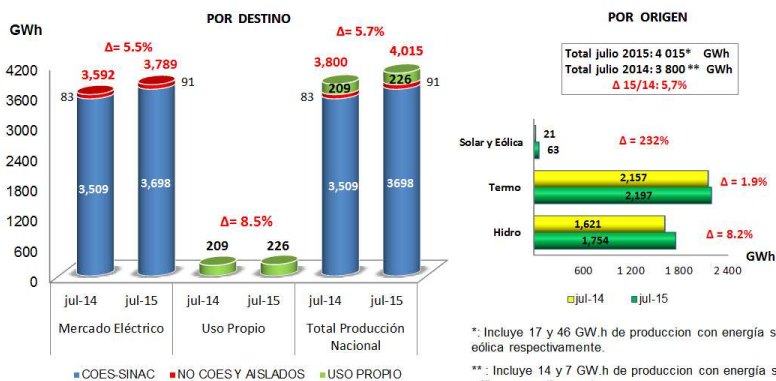
(*) Determinado a partir de la base de datos de los medidores de generación, publicados en la pág. web del COES

2. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

En julio de 2015, la producción total de energía eléctrica a nivel nacional fue 4 015 GW.h², valor 5,7% superior al obtenido en julio del 2014.

Según se puede observar en el Gráfico N°2, las empresas que generan para el mercado eléctrico tuvieron una producción total de 3 789 GW.h (94% respecto del total nacional producido) y las que generan para uso propio 226 GW.h (6% respecto al total nacional). Del total nacional generado según su fuente de origen, las centrales hidroeléctricas generaron 1 754 GW.h (8,2% superior a julio 2014), las centrales termoeléctricas produjeron 2 197 GW.h y la centrales con fuentes no convencionales (solar y eólica) acumularon una producción de 63 GW.h.

GRÁFICO N° 2: PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA NACIONAL



1: Máxima demanda en potencia, registrada por las empresas integrantes del COES

2: Total nacional preliminar, al mes de julio 2015, que incluye generación de las unidades, conectadas al SEIN y las no asociadas al SEIN.

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE JULIO 2015

3. GENERACIÓN POR GRUPO ECONÓMICO Y EMPRESA

La participación de las empresas del estado en la generación de energía eléctrica el mes de julio 2015 fue 23,9% respecto del total generado para el mercado eléctrico. La producción de las centrales de los grupos Endesa, Suez y Globeleq, alcanzaron presencias de 17,1%, y 15,7% (los dos últimos) respectivamente. En la variación respecto a julio 2014, la empresa Fenix Power presenta el mayor crecimiento con 64,2%, puesto que en esta oportunidad requirió de todas sus unidades. De igual modo, Egemsa tuvo un crecimiento del 28,7% superior al de igual mes del año anterior, por generar con su unidad de 100 MW.

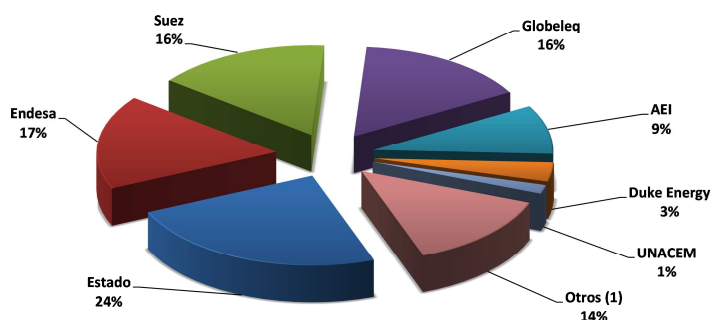
PRODUCCIÓN DE ENERGÍA EN EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO, SEGÚN GRUPO ECONÓMICO (GW.h)

Nº	Grupo Económico	Empresas	Julio (GW.h)		Participación Julio 2015	Δ 15/14 Julio
			2014*	2015**		
1	Estado	ELECTROPERÚ	603	642	16.9%	6.5%
		EGASA	104	113	3.0%	8.8%
		SAN GABÁN	46	47	1.2%	3.1%
		EGEMSA	64	83	2.2%	28.7%
		EGESUR	25	19	0.5%	-22.5%
Total Estado			842	904	23.9%	7.4%
2	Endesa	EDEGEL	696	559	14.8%	-19.7%
		CHINANGO	59	51	1.3%	-14.0%
		EEPSA	64	38	1.0%	-41.2%
Total Endesa			819	647	17.1%	-20.9%
3	Suez	ENERSUR	637	596	15.7%	-6.3%
4	Globeleq	KALLPA GENERACION	549	593	15.7%	8.0%
5	AEI	FENIX POWER	206	337	8.9%	64.2%
6	Duke Energy	EGENOR	89	107	2.8%	19.7%
		TERMOSELVA	29	25	0.7%	-16.0%
Total Duke Energy			119	132	3.5%	10.8%
7	UNACEM	CELEPSA	56	60	1.6%	8.1%
8	Otros ¹		365	518	13.7%	41.8%
Total Mercado Eléctrico			3,592	3,789	100%	5.5%

* Fuente: MEM/DGE

** Fuente: Información diaria del Portal web del COES SINAC

GRÁFICO Nº 3: PARTICIPACIÓN DE LAS PRINCIPALES EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO, SEGÚN GRUPO ECONÓMICO JULIO 2015 (*)



(*) Información preliminar

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

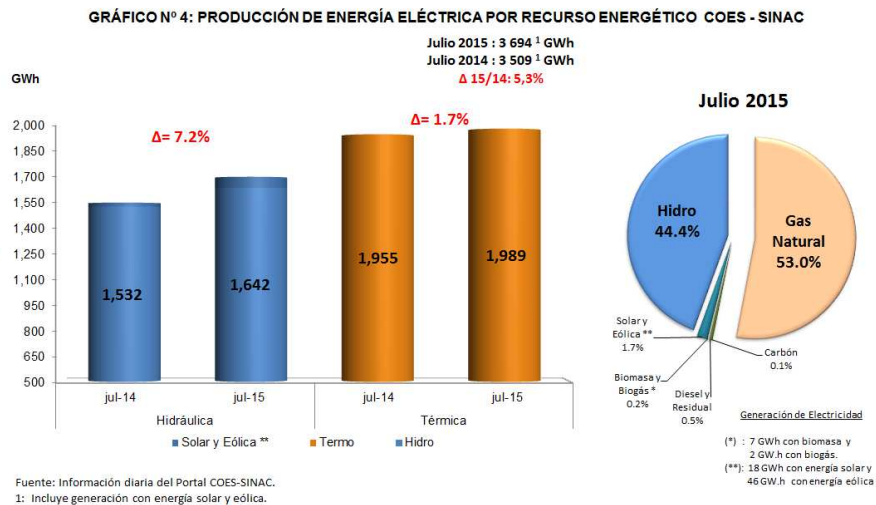
En el Gráfico Nº 3 se aprecia que, descontando al estado y al conglomerado de empresas denominados “otros”, los principales grupos privados participaron con el 62% de la energía producida para el mercado eléctrico en julio de 2015.

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE JULIO 2015

GENERACIÓN DE LAS UNIDADES COES - SINAC

La generación total de las unidades asociadas al COES – SINAC, ascendió a 3 694 GW.h. De este total, las centrales hidráulicas aportaron 1 642 GW.h (7,2% superior a julio de 2014); y las centrales térmicas, tuvieron una producción de 1 989 GW.h. (1,7% de incremento respecto a julio de 2014).

El Gráfico N° 4 (circular) presenta la producción total de energía eléctrica de las centrales que forman parte del COES según recurso energético. Se observa que el 44,4% corresponde a generación con fuente hídrica, el 53,0% con gas natural, y el 2,6% restante provienen de la generación diésel, residual, biomasa, biogás, solar y eólica.



4. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

En el Gráfico N° 5 presenta la venta nacional de electricidad a cliente final, que para el mes de julio fue 3 276 GW.h, y comparada con julio 2014 fue 5,6% superior. La distribución de esta energía se realizó del siguiente modo: 1 799 GW.h al mercado regulado y 1 476 GW.h al mercado libre, registrando crecimientos respectivos del 6,3% y 4,8% respecto a julio 2014. La venta de energía en el mercado libre representa 45% de la venta total y es comercializada por empresas generadoras y distribuidoras.

GRÁFICO N° 5: VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR MERCADO Y TIPO DE EMPRESA

