

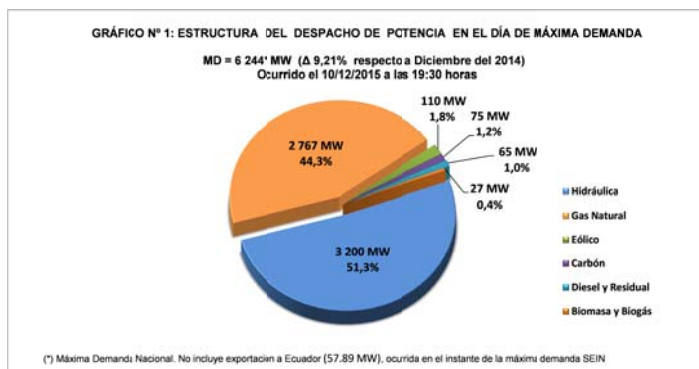
Estadística Preliminar del Subsector Eléctrico

Cifras de DICIEMBRE 2015

1. MÁXIMA DEMANDA EN POTENCIA

El 10 de diciembre del 2015 a las 19:30 horas, se registró la máxima demanda¹ (MD) de potencia eléctrica del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) para el abastecimiento de energía a nivel nacional, la que alcanzó el valor de 6 244 MW. Esta máxima demanda fue 9,2% mayor al valor registrado en diciembre del año 2014.

En el Gráfico N°1 se presenta la participación de las fuentes de generación utilizadas para atender esta máxima demanda, que fue cubierta por la generación hidráulica (51,3%) y, por la térmica a gas natural (44,3%); mientras las energías no convencionales como biomasa, biogás y eólica, también formaron parte de esta estructura con 2,2% y el carbón representó el 1,2% del total de la demanda.

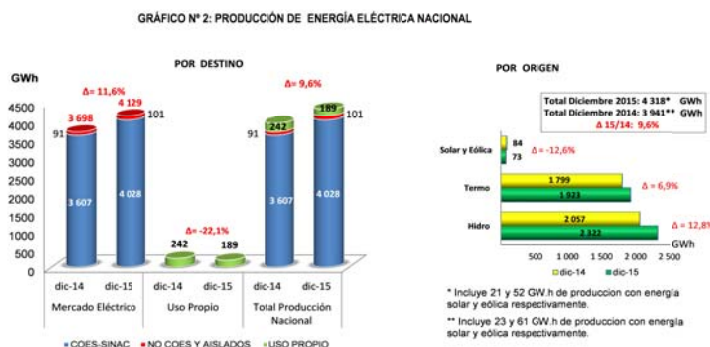


2. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA NACIONAL

Respecto a la producción total de energía eléctrica a nivel nacional², ésta alcanzó los 4 318 GW.h, lo cual representó un incremento de 9,6% respecto al mes de diciembre 2014.

En el Gráfico N°2, se muestra la producción total por destino y por origen. Las empresas que generan para el mercado eléctrico tuvieron una producción total de 4 129 GW.h (96% del total nacional) y 189 GW.h fue generación para uso propio.

Respecto a la generación por origen, las centrales hidroeléctricas produjeron 2 322 GW.h (12,8% más que diciembre 2014), las termoeléctricas registraron 1 799 GW.h (6,9% mayor que el periodo similar del 2014) y, las centrales con fuentes no convencionales (solar y eólica) acumularon una producción de 73 GW.h (12,6 % menor a diciembre del año anterior).



1: Máxima demanda en potencia registrada por las empresas integrantes del COES, a partir de la base de datos de los medidores de generación COES para el mercado nacional. Cabe indicar que en noviembre 2015 se exportó a Ecuador 56,93 MW (Informe Semanal de la Operación de Intercambio de Electricidad – COES/DP-1998-2015 del 09 de diciembre de 2015).

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

Estadística Preliminar del Subsector Eléctrico

Cifras de DICIEMBRE 2015

3. GENERACIÓN POR GRUPO ECONÓMICO Y EMPRESA

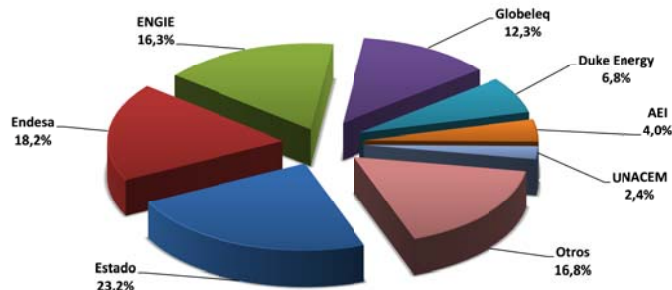
La participación de las empresas del estado en la generación de energía eléctrica en el mes de diciembre 2015 fue 23,2% respecto del total generado para el mercado eléctrico. Asimismo, la producción de las centrales que pertenecen a Endesa, Engie, y Globeleq tuvieron una contribución de 18,2%, 16,3% y 12,3% respectivamente.

Con relación a la producción de la empresa KALLPA GENERACIÓN, se observa que en el año 2015 se presentó una variación de 43,1% respecto a la generación de diciembre 2014 debido a que en el año 2014, la central de generación experimentó la salida de una turbina de vapor (74,7 MW) de la CT Kallpa, y en el 2015 operó en condiciones normales con todas sus turbinas, según Informe Semanal de la Operación de Eventos de COES.

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

Nº	Grupo Económico	Empresas	Diciembre(GW.h)		Participación Diciembre 2015	Δ 15/14 Diciembre
			2014*	2015**		
1	Estado	ELECTROPERÚ	638	627	15,2%	-1,8%
		EGEMSA	94	121	2,9%	28,9%
		EGASA	63	110	2,7%	75,3%
		SAN GABÁN	80	82	2,0%	2,8%
		EGESUR	23	17	0,4%	-28,9%
Total Estado			898	957	23,2%	6,5%
2	Endesa	EDEGEL	582	580	14,1%	-0,3%
		CHINANGO	120	120	2,9%	0,2%
		EEPSA	48	50	1,2%	5,1%
Total Endesa			750	751	18,2%	0,1%
3	ENGIE (ex GDF Suez)	ENERSUR	592	671	16,3%	13,5%
4	Globeleq	KALLPA GENERACION	354	507	12,3%	43,1%
5	AEI	FENIX POWER	263	167	4,0%	-36,4%
6	Duke Energy	EGENOR	242	234	5,7%	-3,2%
		TERMOSELVA	28	48	1,2%	67,2%
Total Duke Energy			270	282	6,8%	4,2%
7	UNACEM	CELEPSA	89	100	2,4%	12,5%
8	Otros ¹		482	695	16,8%	44,1%
Total Mercado Eléctrico			3 698	4 129	100%	11,7%

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



(*) Información preliminar

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

En el Gráfico Nº 3 se visualiza que los principales grupos privados participaron con el 60,0% de la energía producida para el mercado eléctrico. Las empresas del Estado aportaron el 23,2% y el grupo de empresas de menor tamaño dentro del grupo "otros", el 16,8%.

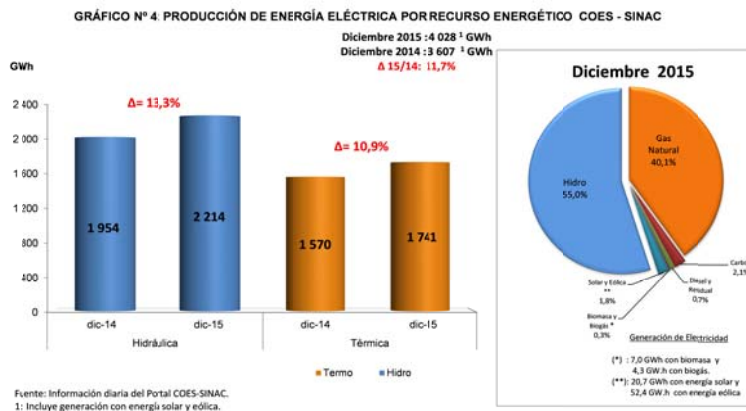
Estadística Preliminar del Subsector Eléctrico

Cifras de DICIEMBRE 2015

4. GENERACIÓN DE LAS UNIDADES COES – SEIN

La generación total de las unidades asociadas al COES – SEIN, ascendió a 4 028 GW.h. De este total, las centrales hidráulicas aportaron 2 214 GW.h (13,3% mayor a diciembre del año 2014) y las centrales térmicas, tuvieron una producción de 1 741 GW.h (10,9% superior al mes de diciembre 2014); asimismo, el aporte de las centrales solares y eólicas fue 2,1%.

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 55,0% del total fue producción hidráulica, el 40,1% se generó con gas natural, el 2,1% con Recursos Energéticos Renovables (RER) y, el 2,8% restante corresponde a la generación con diésel, residual y carbón.



5. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

En el Gráfico N° 5 se presenta la venta de electricidad a cliente final que en el mes de diciembre ascendió a 3 511 GW.h; 9,6% mayor respecto al mismo mes del 2014.

La venta de energía al mercado regulado fue 1 852 GW.h y 1 659 GW.h al mercado libre; ambos registraron crecimientos del 5,2% y 15,0%, respectivamente con relación al mes de diciembre 2014. La venta de energía en el mercado libre representó 47% de la venta total y el 53% restante corresponde a la venta al mercado regulado.

