

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE AGOSTO 2017

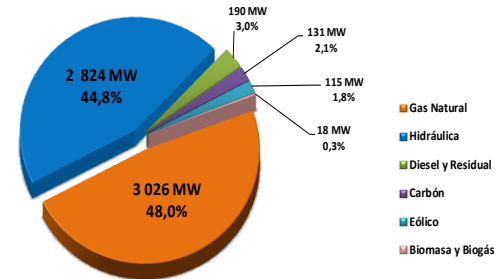
1. MÁXIMA DEMANDA EN POTENCIA

El 24 de Agosto del 2017 a las 19:00 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 6 304 MW. Esta máxima demanda fue 1,8% mayor al valor registrado en Agosto 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 térmica a gas natural (48,0%); seguida de la generación hidráulica (44,8%). La generación con diésel y residual participaron con 3,0%; mientras que las energías no convencionales como biomasa, biogás y eólica, también formaron parte de esta estructura con 2,1%; en tanto el carbón participó con 2,1% del total de la demanda.

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

MD = 6 304* MW (Δ 1,8% respecto a Agosto del 2016)
Ocurrido el 24/08/2017 a las 19:00 horas



(*) Información obtenida de la base de datos de generación del COES

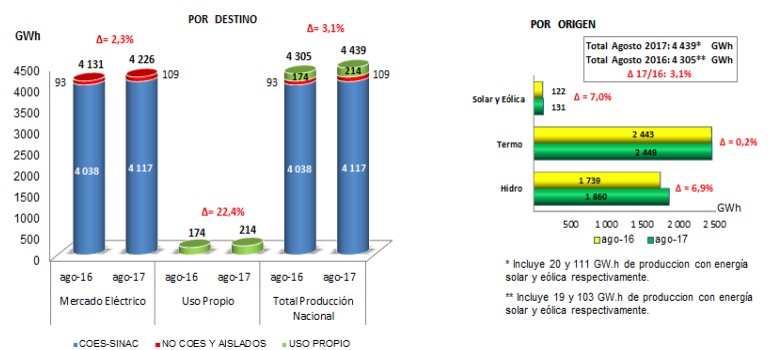
2. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA EL MERCADO NACIONAL

La producción total de energía eléctrica para el mercado nacional, en el mes de Agosto 2017 alcanzó los 4 439 GW.h, lo que representó un incremento de 3,1% respecto al mes de Agosto de 2016. Asimismo, la producción acumulada a agosto 2017 se estimó en 35 062 GW.h, 2,1 % 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 4 226 GW.h (95,2% del total nacional), mientras la generación para uso propio fue de 214 GW.h.

También se puede observar que las centrales hidroeléctricas registraron 1 860 GW.h (6,9% más que el periodo similar del 2016); las termoeléctricas produjeron 2 449 GW.h (0,2% mayor al generado en agosto del 2016) y las centrales con recursos renovables (solar y eólica) acumularon una producción de 131 GW.h (7,0% mayor al mes de agosto del año anterior).

GRÁFICO N° 2: PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA EL MERCADO NACIONAL



¹De 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.

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

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE AGOSTO 2017

3. GENERACIÓN POR GRUPO ECONÓMICO Y EMPRESA

En el mes de Agosto del presente año, la participación de las empresas del estado en la generación de energía eléctrica, fue de 19,1% 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 y Colbún Perú S.A. fue de 19,6%, 13,4% y 9,7% respectivamente.

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

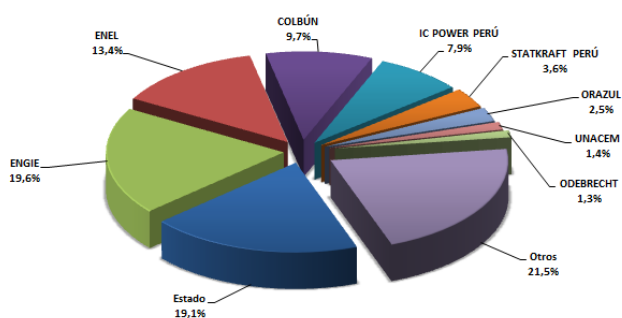
| N° | Grupo Económico | Empresas | Agosto (GW.h) | | Participación Agosto 2017 | Δ 17/16 Agosto |
|---------------------------------|-------------------------------|------------------------------------|---------------|--------------|---------------------------|----------------|
| | | | 2016* | 2017** | | |
| 1 | Estado | ELECTROPERU | 549 | 549 | 13,0% | -0,1% |
| | | EGASA | 120 | 133 | 3,1% | 10,9% |
| | | EGEMSA | 82 | 70 | 1,7% | -14,1% |
| | | SAN GABAN | 28 | 32 | 0,8% | 13,9% |
| | | EGESUR | 24 | 25 | 0,6% | 2,9% |
| Total Estado | | | 803 | 808 | 19,1% | 0,7% |
| 2 | ENGIE (ex GDF Suez) | ENGIE ¹ | 765 | 828 | 19,6% | 8,2% |
| 3 | Enel | ENEL GENERACIÓN PERU ² | 614 | 501 | 11,9% | -18,4% |
| | | ENEL GENERACIÓN PIURA ³ | 63 | 65 | 1,5% | 2,4% |
| Total Enel | | | 678 | 566 | 13,4% | -16,5% |
| 4 | Colbún Perú S.A. | FENIX POWER | 403 | 411 | 9,7% | 2,0% |
| 5 | IC POWER PERÚ | KALLPA GENERACION | 493 | 334 | 7,9% | -32,3% |
| 6 | Statkraft Perú Holding S.A.C. | STATKRAFT PERÚ | 116 | 150 | 3,6% | 29,5% |
| 7 | Orazul Energy Perú | ORAZUL ENERGY EGENOR ⁴ | 92 | 97 | 2,3% | 5,0% |
| | | TERMOSELVA | 16 | 10 | 0,2% | -37,1% |
| Total Orazul Energy Perú | | | 108 | 107 | 2,5% | -1,1% |
| 8 | UNACEM | CELEPSA | 44 | 60 | 1,4% | 35,3% |
| 9 | Odebrecht | HUALLAGA ⁵ | 5 | 54 | 1,3% | - |
| 10 | Otros | | 716 | 908 | 21,5% | 26,8% |
| Total Mercado Eléctrico | | | 4 131 | 4 226 | 100% | 2,3% |

- (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

GRÁFICO N° 3: PARTICIPACIÓN DE LAS PRINCIPALES EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO, SEGÚN GRUPO ECONÓMICO AGOSTO 2017



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

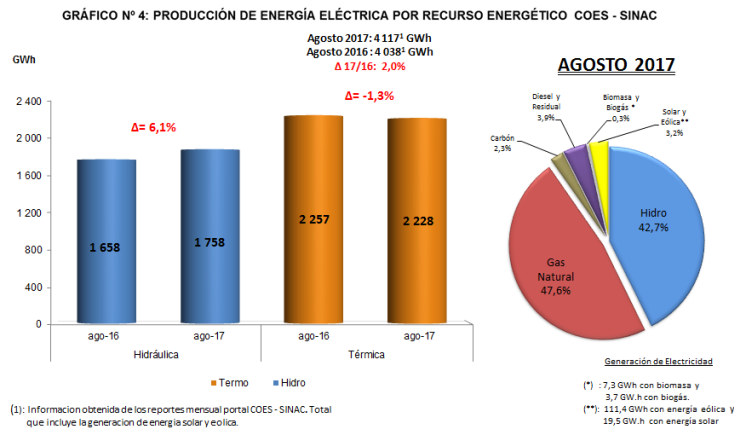
En el Gráfico N° 3 se visualiza la participación de la producción de energía de los principales grupos privados que en su conjunto entregaron el 58,1% del total generado para el mercado eléctrico, las empresas del Estado aportaron el 19,1% y las empresas del grupo "otros", contribuyeron con el 21,5% restante.

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE AGOSTO 2017

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

La generación total de las unidades asociadas al COES que forman parte del SEIN produjeron 4 117 GW.h, habiendo incrementado 2,0% su producción en el mes de agosto con relación al periodo similar del año anterior. De este total, las centrales hidráulicas aportaron 1 758 GW.h (6,1% mayor al mes de agosto del año 2016) y las centrales térmicas, tuvieron una producción de 2 228 GW.h (1,3% menor al mes de agosto 2016). El aporte de las centrales solares y eólicas fue 3,2%.

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 47,6% de la energía total corresponde a la generación con gas natural; el 42,7% se generó con fuente hídrica; el 6,2% corresponde a la generación con diésel, residual y carbón, el 3,2% fue producción entregada por centrales eólicas y solares; y finalmente el 0,3% restante se generó con biomasa y biogás.



5. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

La venta de electricidad a cliente final en el mes de agosto ascendió a 3 668 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 1 540 GW.h como venta a cliente final, mientras que al mercado libre se vendieron 2 128 GW.h, es decir, 10,6% más que en el período similar del año 2016. La venta de energía eléctrica al mercado libre representa 58,0% de la venta total y el 42,0% corresponde a las ventas registradas en el mercado regulado.

