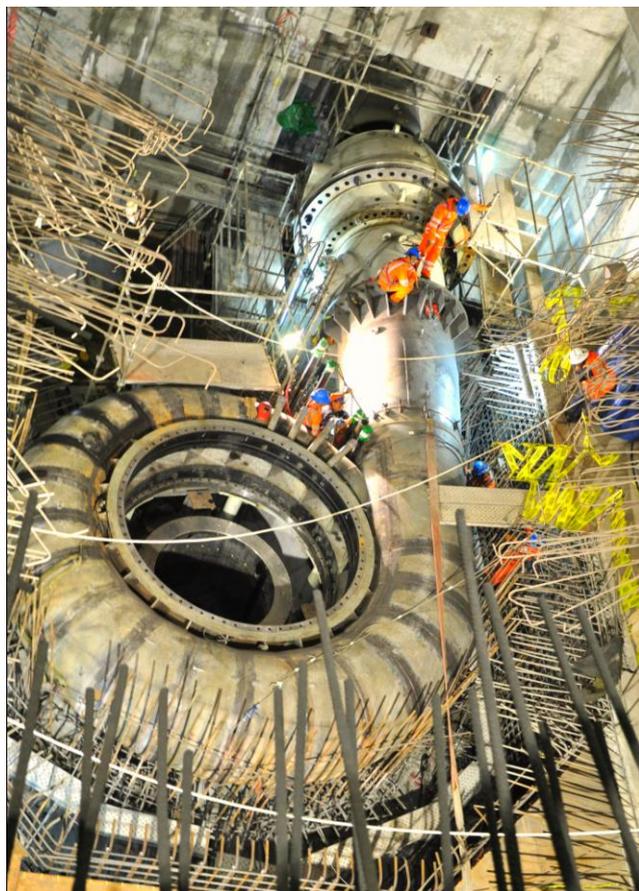


HECHOS DE IMPORTANCIA



Montaje Turbina Francis - Central Hidroeléctrica Machupicchu

HECHOS DE IMPORTANCIA

El total de la producción de energía eléctrica de las empresas generadoras integrantes del COES acumulado en el 2019 fue de 52,889.14 GWh, lo que representa un incremento de 2,072.36 GWh (4.08%) en comparación con el año 2018 (Fuente: COES).

CENTRALES	2019	2018	VARIACIÓN
	GWh	GWh	GWh
HIDROELÉCTRICAS	30,168.43	29,357.91	2.76%
TERMOELÉCTRICAS	20,312.83	19,220.04	5.69%
Eólica	1,646.16	1,493.63	10.21%
Solar	761.73	745.19	2.22%
TOTAL	52,889.14	50,816.79	4.08%

Fuente: COES SINAC

Potencia instalada en el SEIN

POTENCIA INSTALADA (MW)	2019	2018	VARIACIÓN (%)
HIDROELÉCTRICA	5,163.1	4,995.1	3.4%
TERMOELÉCTRICA	7,431.7	7,396.0	0.5%
EÓLICA	375.5	375.5	0.0%
SOLAR	285.0	285.0	0.0%
TOTAL	13,255.3	13,051.6	1.6%

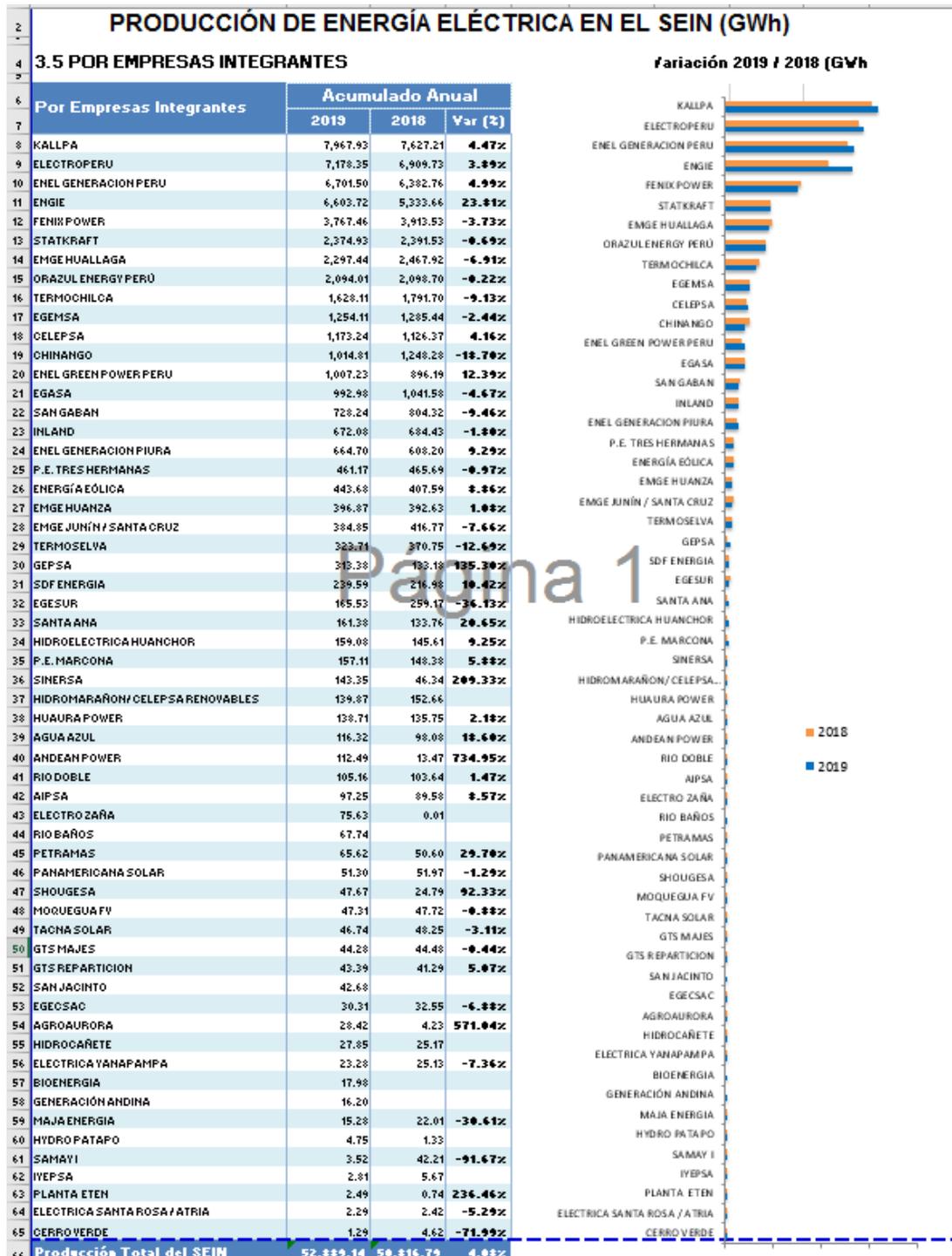
Fuente: COES SINAC

Maxima Potencia a nivel de Generacion del SEIN

Por tipo de Generación	Máxima Anual			
	2019	2018	Var (%)	2017
	02/12/2019	17/12/2018		07/03/2017
	19:30	19:45		19:30
Hidroeléctrica	4,202.92	3,972.19	5.81%	4,181.72
Termoeléctrica	2,527.96	2,665.29	-5.15%	2,286.13
Eólica	286.70	247.10	16.02%	91.21
Máxima Potencia	7,017.57	6,884.59	1.93%	6,559.06

Fuente: COES SINAC

Participación de la producción (GWh), por empresas integrantes del SEIN



Participación de Producción Energética de las empresas generadoras (2018-2019)

Fuente: COES SINAC

**Evolución mensual de los Costos Marginales Promedio del SEIN
Barra de Referencia Santa Rosa**

Mes	2019	2018	Var.(%)
enero	8.02	6.33	26.7%
febrero	6.58	29.68	-77.8%
marzo	5.28	5.47	-3.6%
abril	7.25	5.12	41.7%
mayo	8.63	9.17	-5.9%
junio	9.06	9.51	-4.8%
julio	9.34	15.62	-40.2%
agosto	11.31	14.62	-22.6%
setiembre	10.01	9.38	6.7%
octubre	13.98	7.87	77.6%
noviembre	9.87	7.87	25.5%
diciembre	7.65	8.50	-10.0%

Fuente: COES SINAC

DESCRIPCIÓN DEL SECTOR / INDUSTRIA Y EMPRESA

Descripción del Sector / Industria

En el negocio eléctrico del Perú existen tres segmentos claramente definidos: Generación, Transmisión y Distribución, la primera actividad está sujeta a competencia, las dos siguientes son monopolios naturales. EGEMSA es una de las empresas de generación que compiten en el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN), la participación promedio en el 2019 fue del 2.37 % del abastecimiento de la demanda de energía actual del Sistema.

Descripción de la Empresa

La producción de EGEMSA está ligado a la Central Hidroeléctrica de Machupicchu (CHM), que consta de dos fases, la Primera Fase está conformado por 3 grupos Peltons con una potencia instalada de 90.45MW y la Segunda Fase con un grupo Francis con una capacidad de 99.86 MW cuya operación entro recientemente, realizándose la operación experimental desde el mes de abril del presente año. También en las alturas de Sicuani, Cusco, existe la Represa de Sibinacocha donde se almacena 110 millones de metros cúbicos de agua cada año, lo que permite en periodos de escasez de lluvia, soltar agua para que llegue a la central hidroeléctrica y seguir funcionando, esto le da características favorables de operación desde el punto de vista de las condiciones hidrológicas de

la cuenca del río Vilcanota, ya que la Central Hidroeléctrica Machupicchu produce energía en forma permanente durante todo el año.

Oferta

En operación normal, toda la oferta de generación de la Central Hidroeléctrica Machupicchu es vendida en los dos tipos de mercado descritos, dado que los costos de operación bajos de nuestra central en relación con el parque de generación nacional, y de la oferta permanente con que cuenta EGEMSA debido a la hidrología de la cuenca del Vilcanota y el respaldo de la represa de Sibinaccocha; además de la estrategia comercial de contratación con el que se actuó en la empresa.

La Potencia Instalada en EGEMSA.

La capacidad de potencia instalada que cuenta EGEMSA es:

Año	Central	Potencia Instalada
2019	Central Hidroeléctrica Machupicchu	192.00 MW
	Central Térmica Dolorespata (reingreso a la operación comercial de abril – setiembre).	15.62 MW

Comportamiento de la Oferta

La oferta de energía y potencia está ligado a la disponibilidad de caudal de agua que se presenta en el río Vilcanota y de la disponibilidad de este recurso almacenado en la Represa Sibinaccocha. En época de avenidas está garantizado la producción de acuerdo al total de la capacidad instalada y en las épocas de estiaje la capacidad de generación está sujeta a la disponibilidad hidráulica.

DEMANDA

La demanda por cada tipo de mercado que atiende EGEMSA, es dinámico en todo instante, dependiendo en los clientes: del mantenimiento que hagan en sus plantas, de la estacionalidad de los consumos del servicio público de electricidad, de la baja o alta producción propia, y de las fallas imprevistas que puedan ocurrir en sus sistemas. La energía dejada de vender en el mercado firme contratado no se pierde, esta se coloca instantáneamente en el mercado Spot o mercado entre empresas generadoras.

CAUDALES

