



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 31 de agosto al 6 de septiembre 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

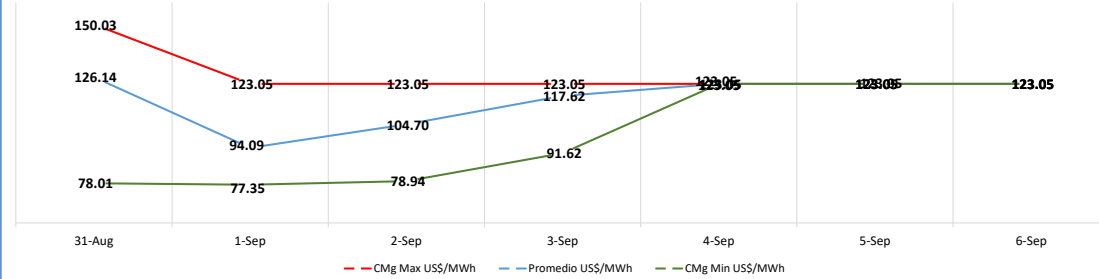
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

123.1

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

116.0

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

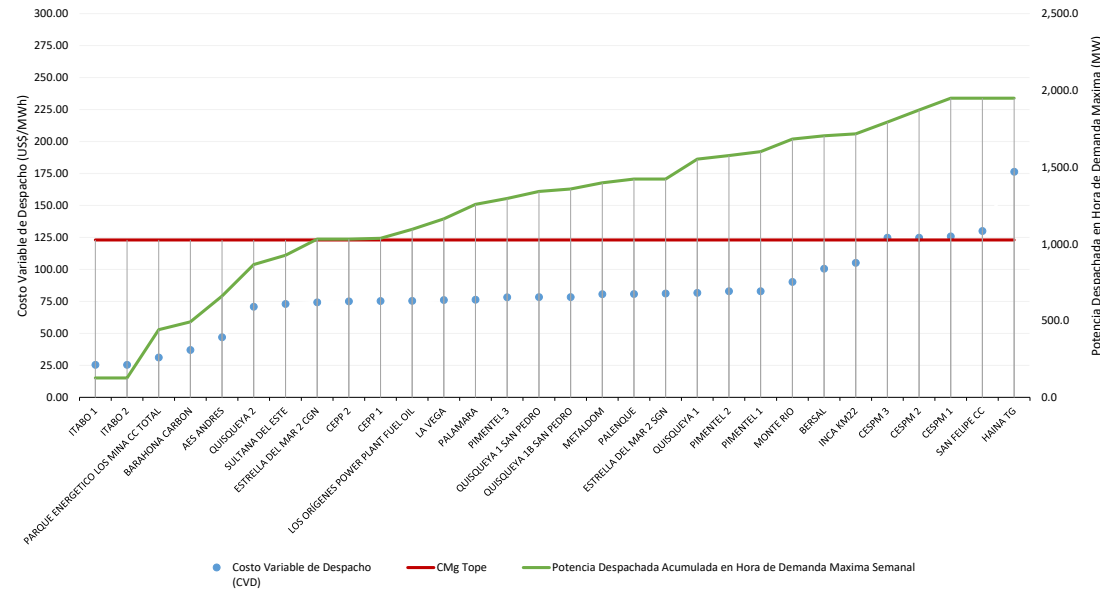


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	10/ago. al 16/ago.	17/ago. al 23/ago.	24/ago. al 30/ago.	31/ago. al 6/sep.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	42.93	43.98	45.39	47.99	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	70.23	70.89	70.55	71.82	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.17	2.18	2.25	2.43	
Carbon - US\$/Ton	50.44	49.36	49.39	46.69	

* Promedio Semanal de Precios Platt's

Oferta en la Hora de Demanda Máxima Semanal



RESUMEN DE POSTDESPECHO EN ORDEN DE MÉRITO DE UNIDADES TÉRMICAS DE GENERACIÓN

Orden	Unidad	Despachada en Hora de Demanda Máxima Semanal (MW)	Potencia Despachada Acumulada en Hora de Demanda Máxima Semanal (MW)	Costo Variable de Despacho (CVD) (US\$/MWh)	Horas despachadas	Horas marginando
1	ITABO 1	126.36	126.4	25.51	168	0.00
2	ITABO 2		126.4	25.53	58	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	315.00	441.4	31.16	168	0.00
4	BARAHONA CARBON	50.25	491.6	37.12	168	0.00
5	AES ANDRES	168.84	660.5	47.00	146	0.00
6	QUISQUEYA 2	204.91	865.4	70.93	168	0.00
7	SULTANA DEL ESTE	60.46	925.8	73.06	145	0.00
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	105.60	1,031.4	74.41	90	0.00
9	CEPP 2		1,031.4	75.13	123	0.00
10	CEPP 1	4.92	1,036.3	75.30	168	0.00
11	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	58.45	1,094.8	75.52	164	0.00
12	LA VEGA	67.96	1,162.8	76.19	168	0.00
13	PALAMARA	95.05	1,257.8	76.45	110	0.00
14	PIMENTEL 3	37.88	1,295.7	78.34	168	0.00
15	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	46.27	1,342.0	78.39	168	11.63
16	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	15.90	1,357.9	78.39	168	0.00
17	METALDOM	39.79	1,397.6	80.69	108	8.30
18	PALENQUE	25.00	1,422.6	80.80	128	0.02
19	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN		1,422.6	81.23	78	0.00
20	QUISQUEYA 1	129.16	1,551.8	81.79	168	0.00
21	PIMENTEL 2	23.54	1,575.3	82.96	155	0.30
22	PIMENTEL 1	25.96	1,601.3	83.05	153	4.58
23	MONTE RIO	81.57	1,682.9	90.25	148	11.33
24	BERSAL	21.00	1,703.9	100.57	125	0.75
25	INCA KM22	13.22	1,717.1	105.21	129	1.58

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 123.05 US\$/MWh

Orden	Unidad	MW	Potencia (MW)	Costo Variable (US\$/MWh)	Horas	Horas Marginando
26	CESPM 3	76.83	1,793.92	124.82	118	0.00
27	CESPM 2	78.41	1,872.33	124.82	118	0.00
28	CESPM 1	76.83	1,949.16	125.87	112	2.48
29	SAN FELIPE CC		1,949.16	130.08	164	0.00
30	HAINA TG		1,949.16	176.42	65	16.45

Horas de Desabastecimiento: 110.57

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	21,271.49	5.39%
Eólica	12,093.23	3.06%
Biomasa	4,801.95	1.22%
Solar	3,130.17	0.79%
Térmica	353,340.04	89.54%
Generado	394,636.88	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,645.58	02-Sep, periodo 20
Mínima Semanal	1,893.39	01-Sep, periodo 7

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

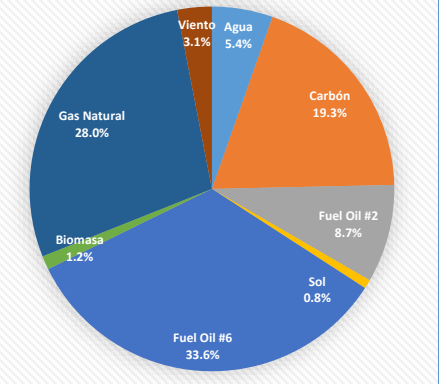
Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

- AES ANDRES: 96 horas por Mantenimiento Programado (IMP)
- GEN EMERG AES ANDRES: 120 horas por Mantenimiento Programado (IMP)
- MONTE RIO: 18 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- PALENQUE: 87 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- PIMENTEL 1: 46 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- PIMENTEL 2: 51 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- SULTANA DEL ESTE: 51 horas por Gestion de Combustible (IGC)

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

Para descargar reportes anteriores visite: <http://sie.gub.do/sobre-nosotros/departamentos/direccion>

ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



Preparado por: gerenciamonitoreo@sie.gov.do