



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 10 al 16 de agosto 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

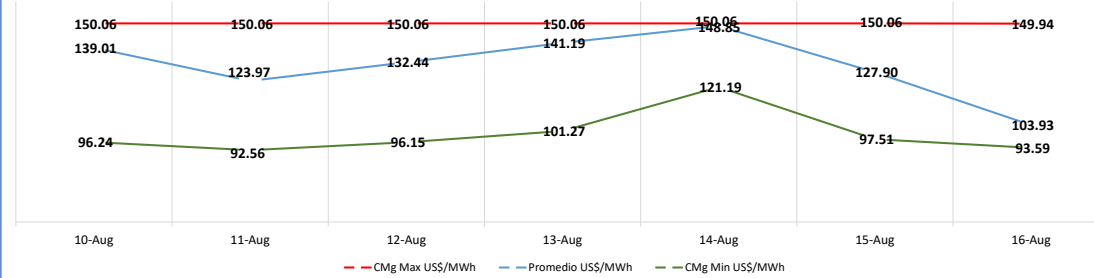
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

150.0

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

131.0

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

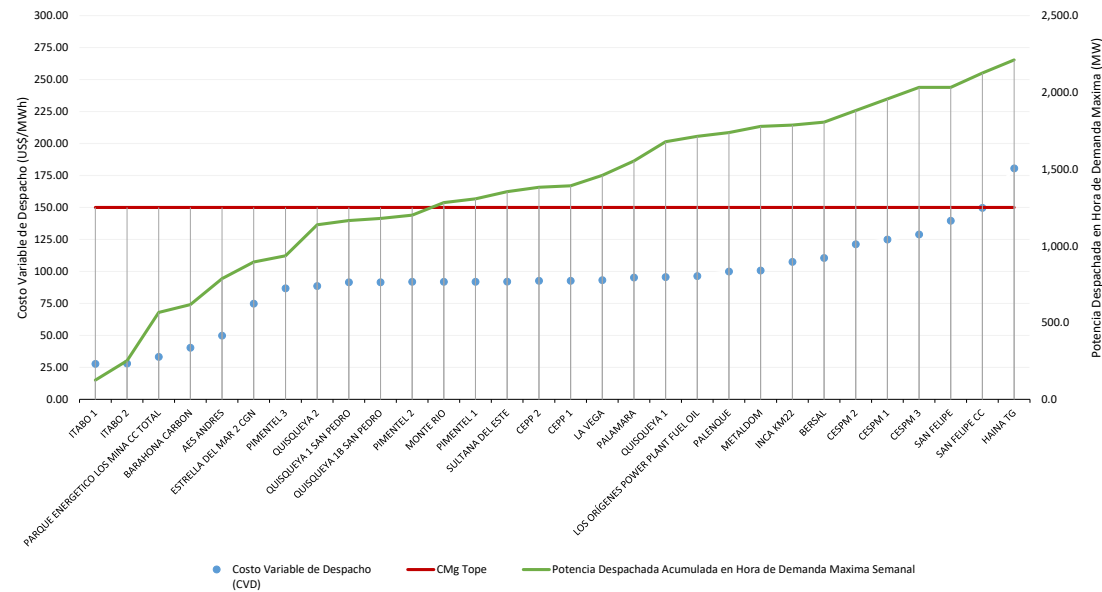


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	20/jul. al 26/jul.	27/jul. al 2/ago.	3/ago. al 9/ago.	10/ago. al 16/ago.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	56.69	56.95	45.50	42.93	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	73.92	73.89	68.94	70.23	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.29	2.23	2.10	2.17	
Carbon - US\$/Ton	51.96	54.01	51.99	50.44	

* 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	Potencia Despachada Acumulada en Hora de Demanda Máxima Semanal	Costo Variable de Despacho (CVD)	Horas despachadas	Horas marginando
		MW	MW	US\$/MWh	Horas	Horas
1	ITABO 1	125.21	125.2	27.78	160	0.00
2	ITABO 2	126.56	251.8	28.06	160	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	315.00	566.8	33.23	168	0.00
4	BARAHONA CARBON	50.57	617.3	40.34	168	0.00
5	AES ANDRES	168.85	786.2	49.86	161	0.00
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	108.90	895.1	74.81	168	0.00
7	PIMENTEL 3	40.12	935.2	86.85	168	0.00
8	QUISQUEYA 2	202.20	1,137.4	88.60	168	0.00
9	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	27.59	1,165.0	91.54	168	0.00
10	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	14.14	1,179.1	91.54	168	0.00
11	PIMENTEL 2	21.44	1,200.6	91.89	160	0.00
12	MONTE RIO	80.91	1,281.5	91.98	162	0.00
13	PIMENTEL 1	25.07	1,306.6	91.99	162	0.00
14	SULTANA DEL ESTE	47.02	1,353.6	92.13	155	0.00
15	CEPP 2	28.33	1,381.9	92.74	164	0.00
16	CEPP 1	9.62	1,391.5	92.78	162	0.00
17	LA VEGA	68.21	1,459.7	93.24	168	0.00
18	PALAMARA	93.09	1,552.8	95.27	162	22.33
19	QUISQUEYA 1	125.65	1,678.5	95.65	168	0.00
20	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	35.00	1,713.5	96.37	143	13.42
21	PALENQUE	25.00	1,738.5	100.04	105	3.18
22	METALDOM	39.78	1,778.3	100.74	126	6.42
23	INCA KM22	9.20	1,787.5	107.51	110	0.98
24	BERSAL	19.00	1,806.5	110.62	100	4.20
25	CESPM 2	75.41	1,881.9	121.32	168	1.32
26	CESPM 1	75.44	1,957.3	124.97	168	0.35
27	CESPM 3	75.43	2,032.7	128.96	161	1.18
28	SAN FELIPE	2,032.7	2,032.7	139.69	8	0.00
29	SAN FELIPE CC	93.67	2,126.4	149.76	52	10.37
		COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 150.03 US\$/MWh				
30	HAINA TG	85.00	2,211.41	180.69	36	66.48
		Horas de Desabastecimiento: 37.77				

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	20,753.58	5.24%
Eólica	23,334.37	5.89%
Biomasa	5,134.86	1.30%
Solar	3,405.32	0.86%
Térmica	343,391.44	86.71%
Generado	396,019.57	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,640.13	13-Aug, periodo 23
Mínima Semanal	1,843.96	16-Aug, periodo 7

Notas y Eventos relevantes del SENI:

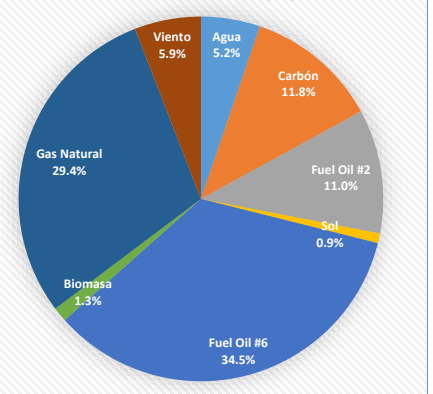
Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

- LOS MINA 6: 24 horas por Mantenimiento Mayor (IMM)
- MONTE RIO: 16 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- PIMENTEL 1: 37 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- PIMENTEL 2: 43 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: gerenciamentoreo@sie.gov.do