



## REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 13 al 19 de julio 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

### Parámetros Generales Semana

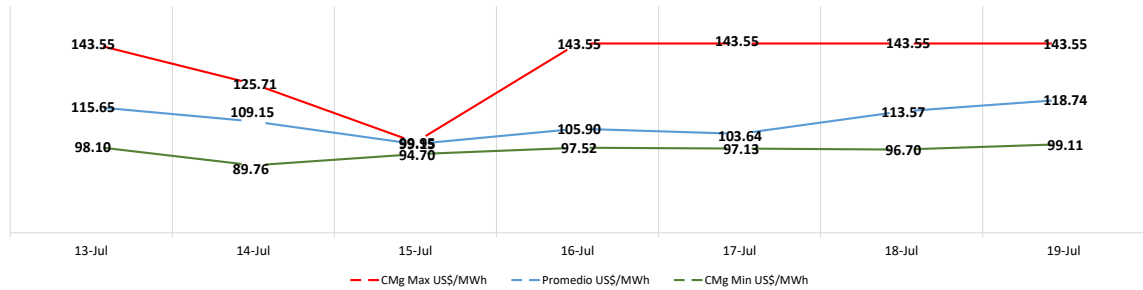
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

155.4

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

109.4

### EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

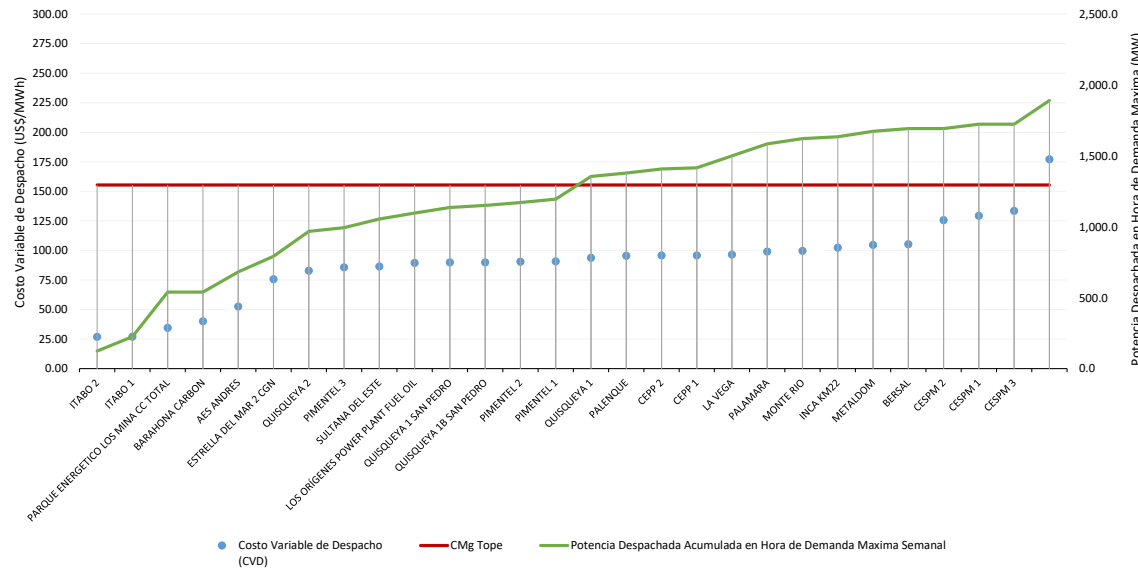


\*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	22/jun. al 28/jun.	29/jun. al 5/jul.	6/jul. al 12/jul.	13/jul. al 19/jul.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	59.96	61.68	62.10	56.41	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	74.60	74.36	75.37	73.51	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.33	2.31	2.47	2.38	
Carbon - US\$/Ton	46.47	46.41	49.38	52.64	

\* 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 2	124.00	124.0	26.84	168	0.00
2	ITABO 1	100.63	224.6	27.01	168	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	315.00	539.6	34.50	168	0.00
4	BARAHONA CARBON		539.6	40.13	165	0.00
5	AES ANDRES	142.58	682.2	52.52	143	0.00
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	109.60	791.8	75.69	168	0.00
7	QUISQUEYA 2	176.59	968.4	82.78	168	0.00
8	PIMENTEL 3	26.12	994.5	85.68	168	0.00
9	SULTANA DEL ESTE	61.05	1,055.6	86.48	105	0.00
10	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	41.50	1,097.1	89.48	167	0.00
11	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	39.89	1,137.0	89.92	168	0.00
12	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	13.74	1,150.7	89.92	168	0.00
13	PIMENTEL 2	20.84	1,171.5	90.43	151	0.00
14	PIMENTEL 1	23.63	1,195.2	90.69	142	0.00
15	QUISQUEYA 1	160.22	1,355.4	93.69	168	0.00
16	PALENQUE	24.00	1,379.4	95.45	60	1.88
17	CEPP 2	28.90	1,408.3	95.75	168	0.03
18	CEPP 1	8.19	1,416.5	95.80	164	0.00
19	LA VEGA	83.80	1,500.3	96.55	168	16.75
20	PALAMARA	85.10	1,585.4	99.08	139	44.32
21	MONTE RIO	37.00	1,622.4	99.69	108	40.85
22	INCA KM22	13.40	1,635.8	102.40	48	13.42
23	METALDOM	38.23	1,674.0	104.62	44	1.75
24	BERSAL	19.00	1,693.0	105.22	35	3.03
25	CESPM 2		1,693.0	125.57	61	13.58
26	CESPM 1	30.65	1,723.7	129.35	28	6.60
27	CESPM 3		1,723.7	133.48	31	0.08
<b>COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 163.97 US\$/MWh</b>						
28	HAINA TG	83.47	1,890.60	177.14	10	18.88
<b>Horas de Desabastecimiento: 6.82</b>						

### Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	20,695.24	5.39%
Eólica	29,291.19	7.62%
Biomasa	4,992.93	1.30%
Solar	2,965.58	0.77%
Térmica	326,345.41	84.92%
<b>Generado</b>	<b>384,290.35</b>	<b>100.00%</b>

### Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,511.11	18-Jul, periodo 22
Mínima Semanal	1,709.72	14-Jul, periodo 7

### Notas y Eventos relevantes del SENI:

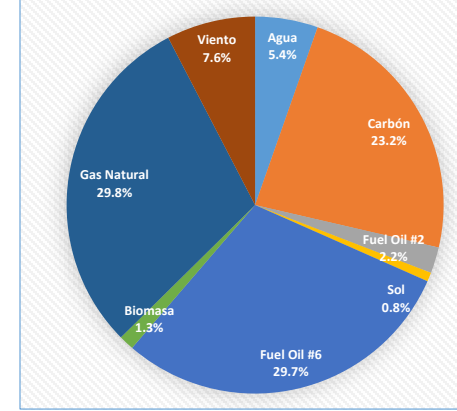
#### Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

- CESPM 1: 48 horas por Mantenimiento Mayor (IMM)
- CESPM 2: 96 horas por Mantenimiento Mayor (IMM)
- MONTE RIO: 17 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- PIMENTEL 1: 22 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- PIMENTEL 2: 24 horas por Gestion de Combustible (IGC)

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

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

### ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



Preparado por: [gerenciamonitoreo@sie.gov.do](mailto:gerenciamonitoreo@sie.gov.do)