



## REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 14 al 20 de septiembre 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

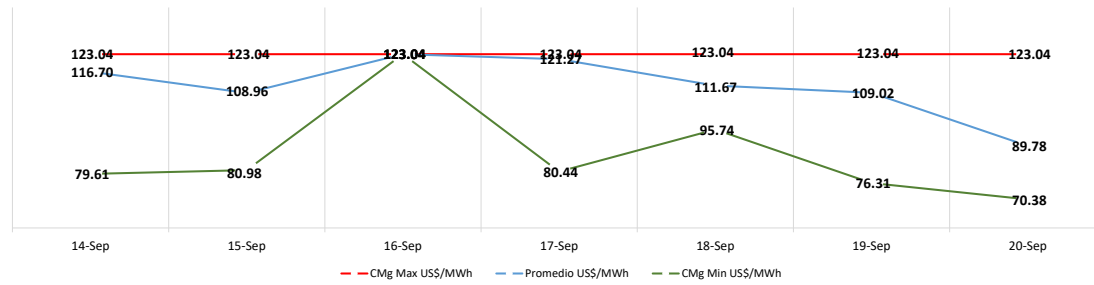
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

123.1

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

111.5

### EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL



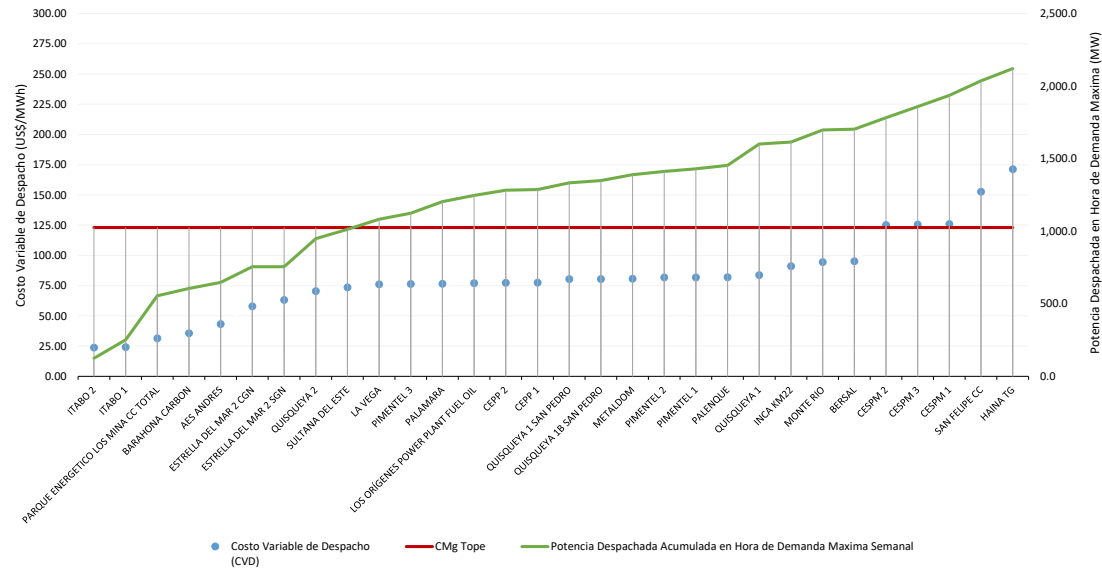
\*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	24/ago. al 30/ago.	31/ago. al 6/sep.	7/sep. al 13/sep.	14/sep. al 20/sep.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	45.39	47.99	46.43	56.64	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	70.55	71.82	73.21	78.65	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.25	2.43	2.58	2.61	
Carbon - US\$/Ton	49.39	46.69	50.19	55.67	

\* Promedio Semanal de Precios Platt's

\* 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	124.40	124.4	23.72	168	0.00
2	ITABO 1	126.69	251.1	24.11	161	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	303.60	554.7	31.44	168	0.00
4	BARAHONA CARBON	51.56	606.3	35.54	168	0.00
5	AES ANDRES	40.82	647.1	43.20	141	0.00
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	108.80	755.9	57.86	166	0.00
7	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN		755.9	63.10	2	0.00
8	QUISQUEYA 2	192.88	948.8	70.41	168	0.00
9	SULTANA DEL ESTE	64.05	1,012.8	73.46	161	0.00
10	LA VEGA	69.79	1,082.6	76.01	168	0.00
11	PIMENTEL 3	41.55	1,124.1	76.27	168	0.00
12	PALAMARA	79.67	1,203.8	76.44	162	0.00
13	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	43.00	1,246.8	76.97	160	0.00
14	CEPP 2	36.04	1,282.9	77.21	158	0.00
15	CEPP 1	4.05	1,286.9	77.37	133	0.00
16	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	46.55	1,333.5	80.34	161	0.00
17	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	16.03	1,349.5	80.34	166	0.00
18	METALDOM	40.36	1,389.8	80.62	115	0.00
19	PIMENTEL 2	22.24	1,412.1	81.67	160	0.00
20	PIMENTEL 1	18.10	1,430.2	81.72	162	0.00
21	PALENQUE	24.00	1,454.2	81.85	132	0.00
22	QUISQUEYA 1	146.79	1,601.0	83.67	168	3.47
23	INCA KM22	13.02	1,614.0	91.09	77	19.38
24	MONTE RIO	84.01	1,698.0	94.36	135	12.03
25	BERSAL	5.50	1,703.5	95.15	122	4.28
<b>COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 123.05 US\$/MWh</b>						
26	CESPM 2	78.72	1,782.22	125.11	118	0.00
27	CESPM 3	76.75	1,858.97	125.47	112	0.00
28	CESPM 1	76.76	1,935.73	125.91	164	0.02
29	SAN FELIPE CC	100.00	2,035.73	152.58	111	10.92
30	HAINA TG	85.00	2,120.73	171.27	27	4.97
<b>Horas de Desabastecimiento: 111.97</b>						

### Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	20,480.58	5.20%
Eólica	15,858.30	4.02%
Biomasa	5,039.87	1.28%
Solar	2,610.04	0.66%
Térmica	350,205.50	88.84%
Generado	394,194.29	100.00%

### Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,460.58	16-Sep, periodo 20
Mínima Semanal	1,693.67	20-Sep, periodo 5

### Notas y Eventos relevantes del SENI:

#### Notas:

Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

GEN EMERG AES ANDRES: 168 horas por Mantenimiento Programado (IMP)

PALENQUE: 83 horas por Gestion de Combustible (IGC)

PIMENTEL 1: 46 horas por Gestion de Combustible (IGC)

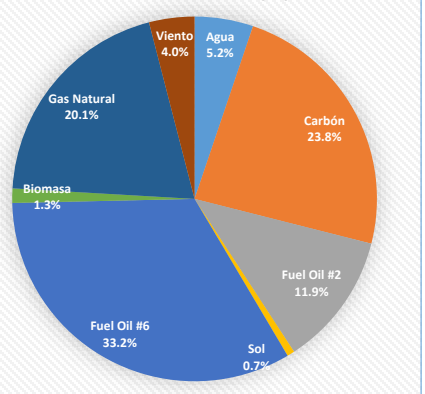
PIMENTEL 2: 56 horas por Gestion de Combustible (IGC)

SULTANA DEL ESTE: 53 horas por Gestion de Combustible (IGC)

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

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

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



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