



## REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 16 al 22 de noviembre 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

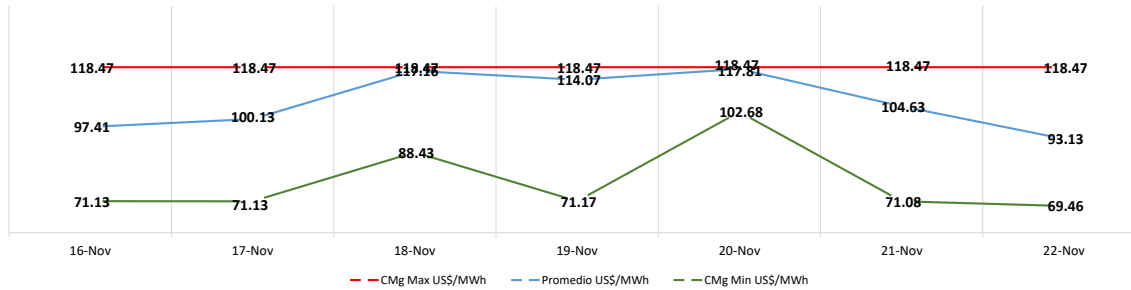
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

**118.5**

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

**106.3**

### EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

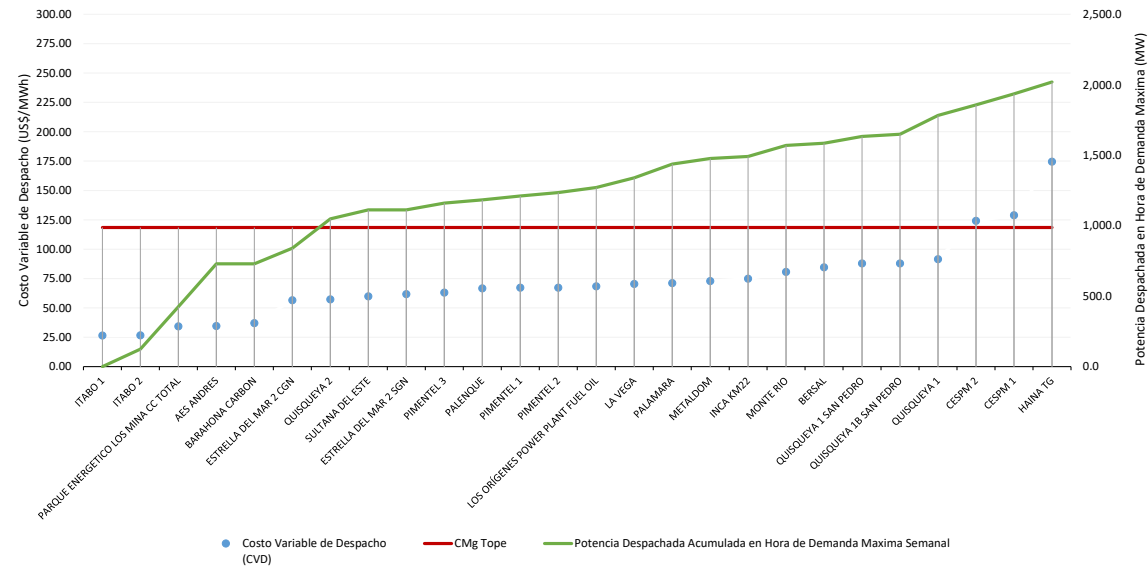


\*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	26/oct. al 1/nov.	2/nov. al 8/nov.	9/nov. al 15/nov.	16/nov. al 22/nov.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	39.19	40.64	33.76	34.98	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	71.76	71.81	71.84	71.60	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.62	2.81	2.64	2.57	
Carbon - US\$/Ton	56.21	54.62	54.97	54.21	

\* 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

LISTA DE MÉRITO		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
Orden	Unidad	MW	MW	US\$/MWh	Horas	Horas
1	ITABO 1			26.45	25	0.00
2	ITABO 2	124.84	124.8	26.60	168	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	300.00	424.8	34.28	168	0.00
4	AES ANDRES	304.60	729.4	34.50	168	0.00
5	BARAHONA CARBON		729.4	37.04	76	0.00
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	111.00	840.4	56.54	163	0.00
7	QUIQUEYA 2	207.45	1,047.9	57.24	168	0.00
8	SULTANA DEL ESTE	64.72	1,112.6	59.80	155	0.00
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN		1,112.6	61.67	5	0.00
10	PIMENTEL 3	47.24	1,159.9	62.97	165	0.00
11	PALENQUE	24.00	1,183.9	66.64	143	0.00
12	PIMENTEL 1	26.54	1,210.4	67.12	153	0.00
13	PIMENTEL 2	24.35	1,234.7	67.24	151	0.00
14	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	36.30	1,271.0	68.29	162	0.00
15	LA VEGA	69.06	1,340.1	70.35	168	3.82
16	PALAMARA	97.11	1,437.2	71.12	165	12.07
17	METALDOM	40.09	1,477.3	72.83	154	2.00
18	INCA KM22	13.51	1,490.8	74.86	145	10.37
19	MONTE RIO	79.00	1,569.8	80.63	95	1.77
20	BERSAL	15.00	1,584.8	84.57	137	3.42
21	QUIQUEYA 1 SAN PEDRO	47.97	1,632.8	87.90	141	12.70
22	QUIQUEYA 1B SAN PEDRO	16.62	1,649.4	87.90	168	0.00
23	QUIQUEYA 1	133.30	1,782.7	91.48	168	0.00

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 118.47 US\$/MWh

24	CESPM 2	75.03	1,857.73	124.09	120	0.30
25	CESPM 1	77.14	1,934.87	128.91	154	1.78
26	HAINA TG	84.78	2,019.65	174.54	99	59.50

Horas de Desabastecimiento: 60.28

### Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	17,064.81	4.47%
Eólica	6,352.84	1.66%
Biomasa	-	0.00%
Solar	2,375.34	0.62%
Térmica	356,334.98	93.25%
<b>Generado</b>	<b>382,127.97</b>	<b>100.00%</b>

### Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,440.64	18-Nov, periodo 20
Mínima Semanal	1,608.53	17-Nov, periodo 8

### Notas y Eventos relevantes del SENI:

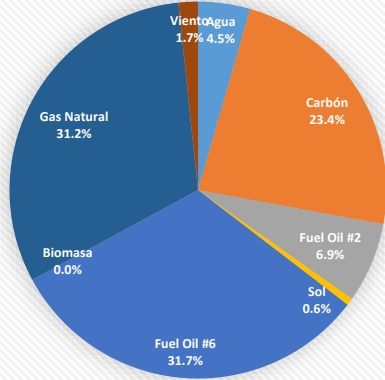
Notas:

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

BARAHONA CARBÓN: 144 horas por Mantenimiento Programado (IMP)  
 SAN FELIPE: 168 horas por Gestion de Combustible (IGC)  
 MONTE RIO: 32 horas por Gestion de Combustible (IGC)  
 PALENQUE: 65 horas por Gestion de Combustible (IGC)  
 PIMENTEL 1 y 2: 55 y 71 horas respectivamente por Gestion de Combustible (IGC)  
 SULTANA DEL ESTE: 8 horas por Gestion de Combustible (IGC)  
 CEP1 y 2: 168 horas por Gestion de Combustible (IGC)  
 ITABO 1: 144 horas por Mantenimiento Correctivo (IMC)  
 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)