



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 26 de enero al 1 de febrero 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

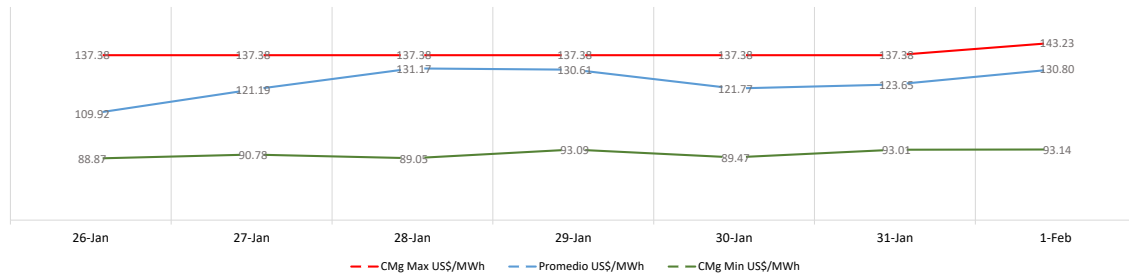
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

137.4

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

124.2

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

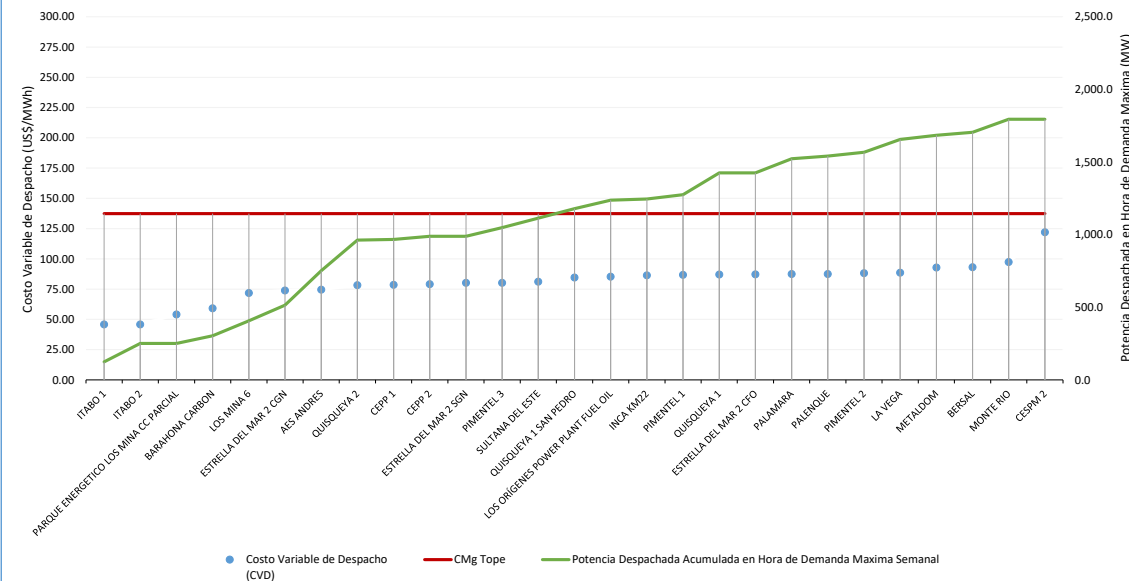


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	5/ene. al 11/ene.	12/ene. al 18/ene.	19/ene. al 25/ene.	26/ene. al 1/feb.	Tendencia
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	55.81	56.23	57.03	58.28	↗
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	69.18	70.77	71.62	72.04	↗
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.99	3.47	3.07	2.85	↘
Carbon - US\$/Ton	81.06	79.37	80.09	78.63	↘

* 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	124.20	124.2	45.79	168	0.00
2	ITABO 2	126.59	250.8	45.80	142	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL		250.8	54.00	159	0.00
4	BARAHONA CARBON	52.95	303.7	59.08	168	0.00
5	LOS MINA 6	103.00	406.7	71.74	9	0.00
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	107.40	514.1	73.79	165	0.00
7	AES ANDRES	237.22	751.4	74.56	168	0.00
8	QUISQUEYA 2	210.81	962.2	78.28	168	0.00
9	CEPP 1	5.20	967.4	78.56	155	0.00
10	CEPP 2	21.68	989.1	79.06	168	0.00
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN		989.1	80.11	2	0.00
12	PIMENTEL 3	58.72	1,047.8	80.21	166	0.00
13	SULTANA DEL ESTE	65.91	1,113.7	81.12	155	0.00
14	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	65.14	1,178.8	84.53	168	0.00
15	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	58.80	1,237.6	85.31	168	0.00
16	INCA KM22	8.02	1,245.6	86.29	168	0.00
17	PIMENTEL 1	29.72	1,275.4	86.80	159	0.00
18	QUISQUEYA 1	149.77	1,425.1	86.97	168	0.00
19	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO		1,425.1	87.16	23	0.00
20	PALAMARA	97.37	1,522.5	87.44	168	0.00
21	PALENQUE	18.00	1,540.5	87.50	107	0.00
22	PIMENTEL 2	27.07	1,567.6	88.12	159	0.00
23	LA VEGA	88.20	1,655.8	88.52	168	11.35
24	METALDOM	28.17	1,683.9	92.84	145	13.55
25	BERSAL	21.00	1,704.9	93.12	150	5.87
26	MONTE RIO	89.52	1,794.5	97.38	132	9.03
27	CESPM 2		1,794.5	122.00	22	0.00
28	CESPM 3	87.42	1,881.9	126.00	131	4.10
29	CESPM 1	83.58	1,965.5	128.12	167	47.25

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 137.38 US\$/MWh
Horas de Desabastecimiento: 76.85

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	22,732.78	6.80%
Eólica	10,405.58	3.11%
Biomasa	4,849.02	1.45%
Solar	2,683.43	0.80%
Térmica	293,827.97	87.84%
Generado	334,498.78	100.00%

Demanda SENI:

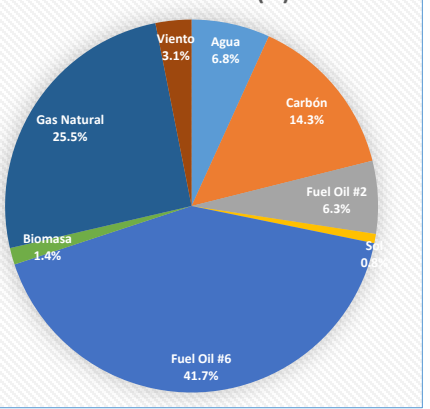
Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,226.26	01-Feb, periodo 20
Mínima Semanal	1,458.55	27-Jan, periodo 7

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:
Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:
Haina TG: 167 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).
Palenque: 86 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).
San Felipe: 168 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).
Los Origenes Fuel Oil: 45 horas con Indisponibilidad por Orden Administrativa (IOA).
CESPM 2: No declaró Indisponibilidad, sin embargo despachó solo 22 horas en la semana.

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: gerenciamentoreo@sie.gov.do