



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 23 de febrero al 1 de marzo 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

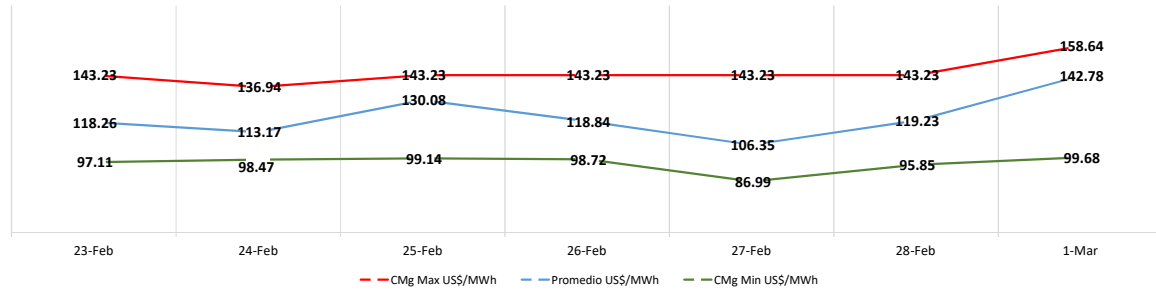
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

143.2

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

121.2

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

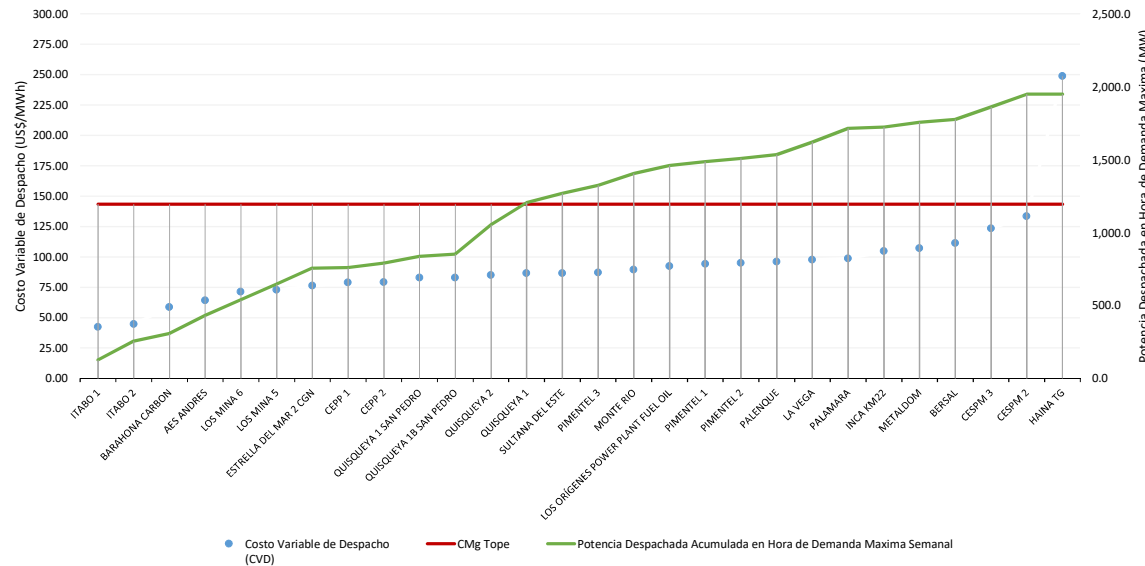


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMG) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	2/feb. al 8/feb.	9/feb. al 15/feb.	16/feb. al 22/feb.	23/feb. al 1/mar.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/bbl	61.01	63.73	66.33	64.63	
Fuel No. 2 - US\$/bbl	72.98	74.32	78.23	77.43	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.62	2.62	2.68	2.83	
Carbon - US\$/Ton	77.50	73.31	71.11	72.21	

* Promedio Semanal de Precios Platt's

Oferta en la Hora de Demanda Máxima Semanal



RESUMEN DE POSTDESPACHO 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	127.15	127.2	42.25	168	0.00
2	ITABO 2	128.30	255.5	44.47	168	0.00
3	BARAHONA CARBON	52.30	307.8	58.64	162	0.00
4	AES ANDRES	124.14	431.9	64.19	135	0.00
5	LOS MINA 6	107.00	538.9	71.20	168	0.00
6	LOS MINA 5	106.00	644.9	72.73	168	0.00
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	110.00	754.9	76.27	168	0.00
8	CEPP 1	4.81	759.7	78.83	126	0.00
9	CEPP 2	30.51	790.2	79.18	168	0.00
10	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	46.24	836.5	82.89	168	0.00
11	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	16.49	852.9	82.89	168	0.00
12	QUISQUEYA 2	201.90	1,054.8	84.99	168	0.00
13	QUISQUEYA 1	149.81	1,204.7	86.44	168	0.00
14	SULTANA DEL ESTE	64.00	1,268.7	86.46	133	4.60
15	PIMENTEL 3	55.01	1,323.7	86.97	164	0.00
16	MONTE RIO	81.78	1,405.4	89.33	158	0.00
17	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	53.60	1,459.0	92.26	163	0.00
18	PIMENTEL 1	26.34	1,485.4	94.00	150	0.20
19	PIMENTEL 2	22.95	1,508.3	94.94	134	1.23
20	PALENQUE	25.00	1,533.3	95.92	95	0.05
21	LA VEGA	86.66	1,620.0	97.56	161	29.98
22	PALAMARA	94.05	1,714.0	98.45	155	28.03
23	INCA KM22	9.02	1,723.1	104.49	92	3.25
24	METALDOM	32.64	1,755.7	107.00	68	5.95
25	BERSAL	21.00	1,776.7	111.28	60	3.72
26	CESPM 3	84.91	1,861.6	123.20	164	7.33
27	CESPM 2	86.53	1,948.1	133.21	165	45.28

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 143.23 US\$/MWh

Horas de Desabastecimiento: 24.75

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	18,667.58	5.50%
Eólica	18,244.40	5.38%
Biomasa	4,936.41	1.45%
Solar	3,001.96	0.88%
Térmica	294,555.79	86.79%
Generado	339,406.14	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,289.82	26-Feb, periodo 20
Mínima Semanal	1,452.27	27-Feb, periodo 6

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

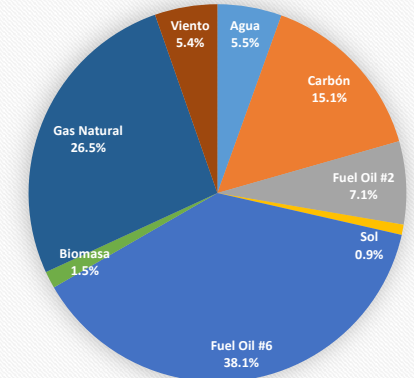
Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

- Monte Rio: 7 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).
- Pimentel 1: 31 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).
- Pimentel 2: 44 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).
- San Felipe: 168 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).
- Los Orígenes: 45 Indisponible por Orden Administrativa (IOA).

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

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

ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



Preparado por: gerenciamentoreo@sie.gov.do