



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 9 al 15 de febrero 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

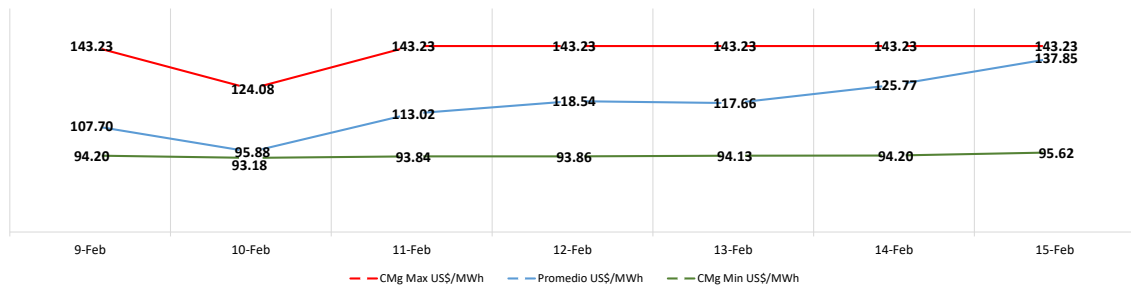
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

143.2

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

116.6

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

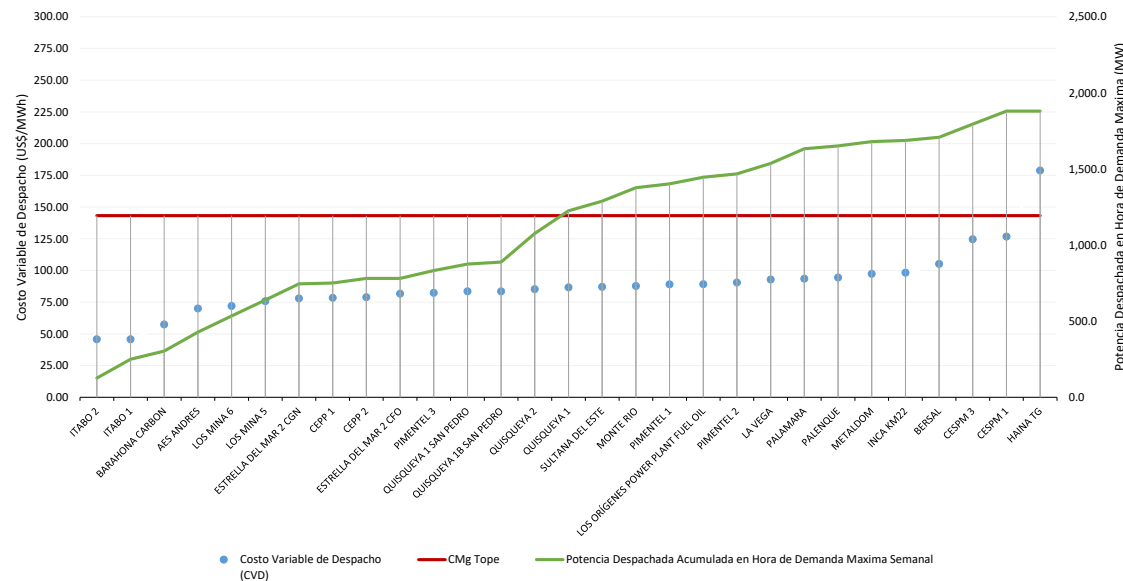


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	19/ene. al 25/ene.	26/ene. al 1/feb.	2/feb. al 8/feb.	9/feb. al 15/feb.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	57.03	58.28	61.01	63.73	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	71.62	72.04	72.98	74.32	
Gas Natural - US\$/MMBtu	3.07	2.85	2.62	2.62	
Carbon - US\$/Ton	80.09	78.63	77.50	73.31	

* 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 2	126.08	126.1	45.73	168	0.00
2	ITABO 1	124.00	250.1	45.74	168	0.00
3	BARAHONA CARBON	52.93	303.0	57.40	168	0.00
4	AES ANDRES	125.12	428.1	70.06	168	0.00
5	LOS MINA 6	106.00	534.1	72.03	168	0.00
6	LOS MINA 5	105.00	639.1	75.76	167	0.00
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	106.20	745.3	78.03	167	0.00
8	CEPP 1	5.10	750.4	78.36	134	0.00
9	CEPP 2	30.74	781.2	78.88	168	0.00
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	781.2	81.67	81.67	27	0.00
11	PIMENTEL 3	51.16	832.3	82.30	167	0.00
12	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	42.67	875.0	83.58	168	0.00
13	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	13.30	888.3	83.58	166	0.00
14	QUISQUEYA 2	188.09	1,076.4	85.19	168	0.00
15	QUISQUEYA 1	148.77	1,225.2	86.73	168	0.00
16	SULTANA DEL ESTE	63.21	1,288.4	87.06	133	0.00
17	MONTE RIO	88.33	1,376.7	87.73	162	0.00
18	PIMENTEL 1	25.19	1,401.9	89.07	151	0.00
19	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	44.20	1,446.1	89.22	166	0.00
20	PIMENTEL 2	22.15	1,468.2	90.44	140	0.00
21	LA VEGA	68.73	1,537.0	92.80	168	17.88
22	PALAMARA	95.95	1,632.9	93.54	166	28.15
23	PALENQUE	18.00	1,650.9	94.41	96	8.53
24	METALDOM	29.27	1,680.2	97.24	117	18.02
25	INCA KM22	7.25	1,687.4	98.27	96	3.90
26	BERSAL	21.00	1,708.4	105.20	71	6.65
27	CESPM 3	85.89	1,794.3	124.63	122	2.80
28	CESPM 1	85.88	1,880.2	126.72	168	31.55
COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 143.23 US\$/MWh						
29	HAINA TG	1,880.21	178.72	178.72	2	0.00
Horas de Desabastecimiento: 50.52						

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	22,228.17	6.60%
Eólica	12,418.82	3.69%
Biomasa	4,937.21	1.47%
Solar	2,829.68	0.84%
Térmica	294,338.88	87.41%
Generado	336,752.76	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,301.38	12-Feb, periodo 20
Mínima Semanal	1,521.05	11-Feb, periodo 6

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

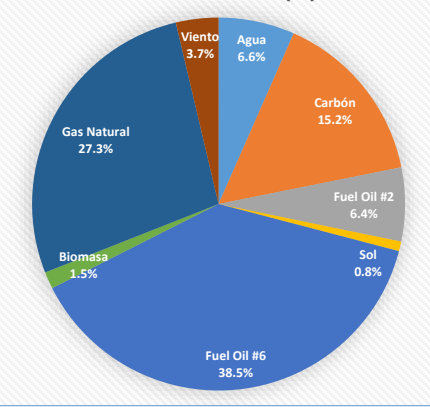
Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

Haina TG: 49 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).
Monte Rio: 28 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).
Pimentel 1: 33 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).
Pimentel 2: 39 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).
San Felipe: 168 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).
Los Mina Ciclo Combinado: 114 MW Indisponible 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: gerenciamentoreo@sie.gov.do