



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 16 al 22 de febrero 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

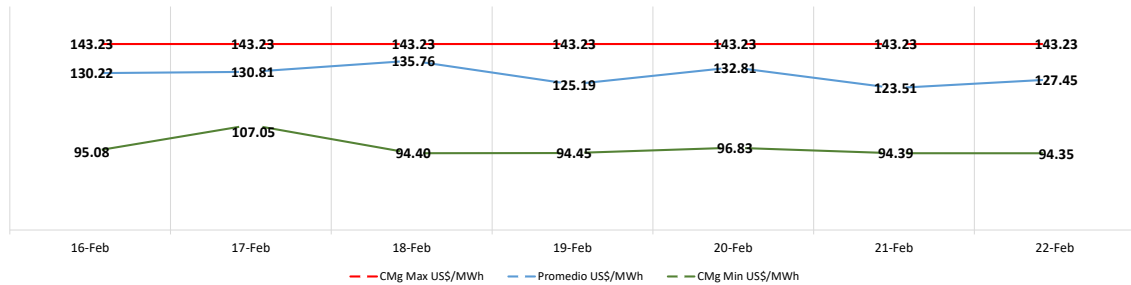
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

143.2

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

129.4

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

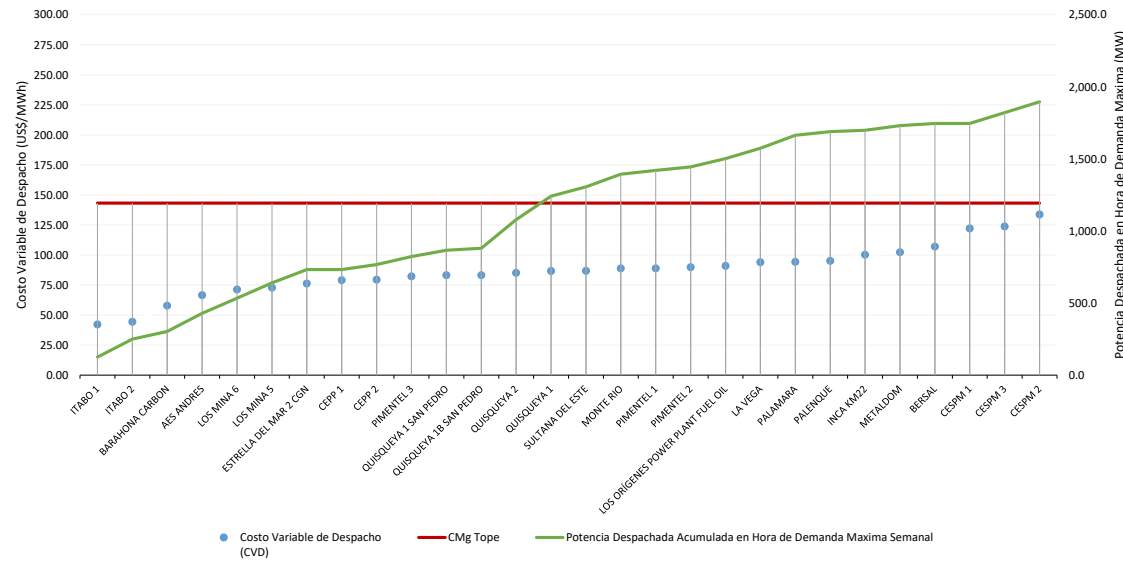


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	26/ene. al 1/feb.	2/feb. al 8/feb.	9/feb. al 15/feb.	16/feb. al 22/feb.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	58.28	61.01	63.73	66.33	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	72.04	72.98	74.32	78.23	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.85	2.62	2.68		
Carbon - US\$/Ton	78.63	77.50	73.31	71.11	

* 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	125.18	125.2	42.22	168	0.00
2	ITABO 2	125.27	250.5	44.45	128	0.00
3	BARAHONA CARBON	52.44	302.9	57.82	168	0.00
4	AES ANDRES	125.56	428.5	66.55	168	0.00
5	LOS MINA 6	106.00	534.5	71.24	168	0.00
6	LOS MINA 5	106.00	640.5	72.77	168	0.00
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	92.40	732.9	76.29	168	0.00
8	CEPP 1		732.9	79.03	129	0.00
9	CEPP 2	33.92	766.8	79.39	168	0.00
10	PIMENTEL 3	55.39	822.2	82.27	168	0.00
11	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	44.73	866.9	83.18	168	0.00
12	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	13.30	880.2	83.18	166	0.00
13	QUISQUEYA 2	198.18	1,078.4	85.19	168	0.00
14	QUISQUEYA 1	163.34	1,241.7	86.61	168	0.00
15	SULTANA DEL ESTE	64.00	1,305.7	86.82	143	0.00
16	MONTE RIO	88.32	1,394.0	88.85	160	0.00
17	PIMENTEL 1	26.53	1,420.6	88.91	164	0.00
18	PIMENTEL 2	24.11	1,444.7	89.82	150	0.00
19	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	57.70	1,502.4	91.01	168	0.00
20	LA VEGA	71.17	1,573.5	93.94	168	17.52
21	PALAMARA	90.45	1,664.0	94.21	168	4.75
22	PALENQUE	25.00	1,689.0	95.09	103	1.22
23	INCA KM22	9.52	1,698.5	100.26	125	2.75
24	METALDOM	32.95	1,731.5	102.32	90	0.03
25	BERSAL	15.00	1,746.5	106.94	100	0.72
26	CESPM 1		1,746.5	122.13	49	2.12
27	CESPM 3	74.89	1,821.4	123.75	168	34.28
28	CESPM 2	74.83	1,896.2	133.80	105	40.40

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

Horas de Desabastecimiento: 64.22

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	19,441.00	5.59%
Eólica	18,328.80	5.27%
Biomasa	5,086.20	1.46%
Solar	3,169.56	0.91%
Térmica	302,060.51	86.78%
Generado	348,086.07	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,318.86	21-Feb, periodo 20
Mínima Semanal	1,620.20	17-Feb, periodo 7

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

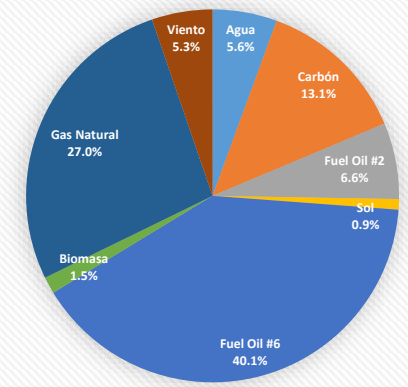
Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

- Monte Rio: 7 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).
- Pimentel 1: 47 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).
- Pimentel 2: 49 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