



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 13 al 19 de abril 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

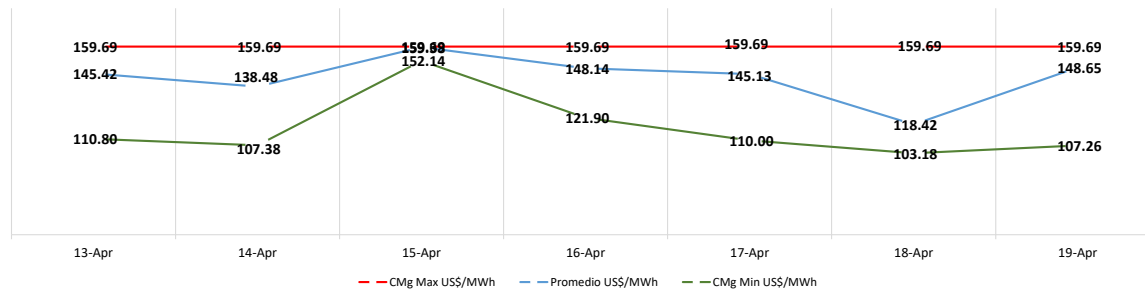
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

159.7

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

143.4

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

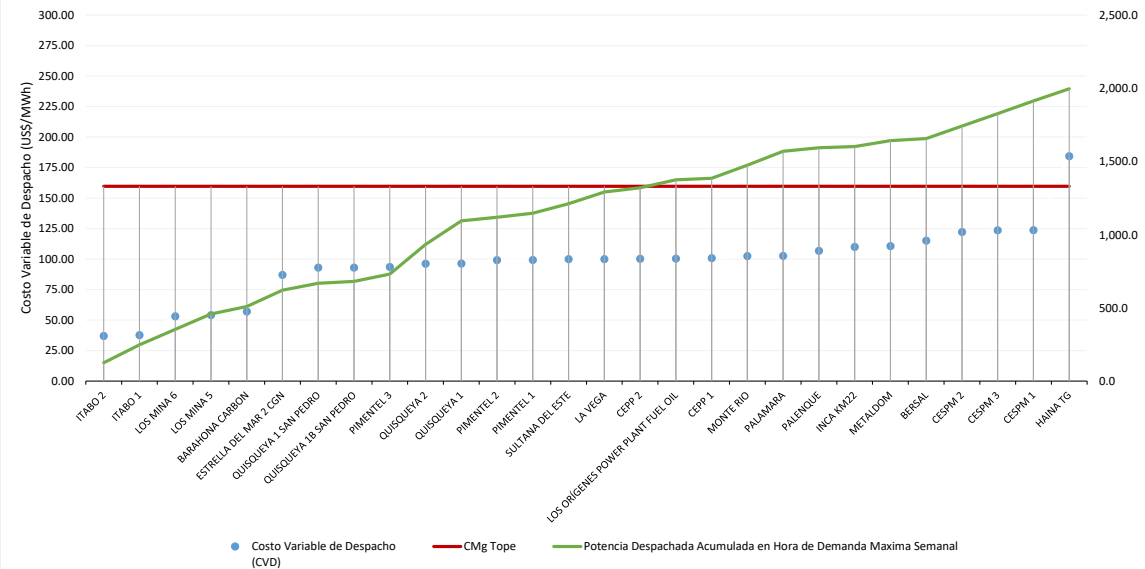


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	23/mar. al 29/mar.	30/mar. al 5/abr.	6/abr. al 12/abr.	13/abr. al 19/abr.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	63.56	64.93	66.41	65.26	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	75.79	76.90	79.13	79.02	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.72	2.68	2.69	2.54	
Carbon - US\$/Ton	66.14	60.46	53.22	57.77	

* 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

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 2	124.95	125.0	37.00	146	0.00
2	ITABO 1	122.25	247.2	37.62	168	0.00
3	LOS MINA 6	106.00	353.2	53.07	168	0.00
4	LOS MINA 5	105.00	458.2	54.06	168	0.00
5	BARAHONA CARBON	51.63	509.8	56.96	168	0.00
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	110.50	620.3	87.06	168	0.00
7	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	47.90	668.2	92.99	168	0.00
8	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	13.30	681.5	92.99	168	0.00
9	PIMENTEL 3	49.29	730.8	93.48	168	0.00
10	QUISQUEYA 2	202.67	933.5	96.23	168	0.00
11	QUISQUEYA 1	161.15	1,094.6	96.36	168	0.00
12	PIMENTEL 2	24.63	1,119.3	99.08	164	0.00
13	PIMENTEL 1	28.02	1,147.3	99.26	163	0.00
14	SULTANA DEL ESTE	63.78	1,211.1	99.92	155	0.00
15	LA VEGA	80.46	1,291.5	99.95	168	0.00
16	CEPP 2	28.57	1,320.1	100.25	168	0.00
17	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	55.10	1,375.2	100.40	168	0.00
18	CEPP 1	9.72	1,384.9	100.74	168	0.00
19	MONTE RIO	90.11	1,475.0	102.43	147	7.53
20	PALAMARA	94.24	1,569.3	102.57	168	8.23
21	PALENQUE	25.00	1,594.3	106.67	110	1.98
22	INCA KM22	8.03	1,602.3	109.96	148	5.82
23	METALDOM	40.43	1,642.7	110.66	144	3.23
24	BERSAL	13.50	1,656.2	115.11	131	0.00
25	CESPM 2	85.74	1,742.0	122.21	143	5.22
26	CESPM 3	85.28	1,827.3	123.58	121	7.57
27	CESPM 1	86.44	1,913.7	123.64	166	27.78
				COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 158.64 US\$/MWh		
28	HAINA TG	82.95	1,996.64	184.36	70	41.90
				Horas de Desabastecimiento: 58.73		

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	16,261.40	4.60%
Eólica	15,311.99	4.34%
Biomasa	5,028.44	1.42%
Solar	3,335.27	0.94%
Térmica	313,246.63	88.69%
Generado	353,183.73	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,361.99	15-Abr, periodo 20
Mínima Semanal	1,575.96	14-Abr, periodo 7

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

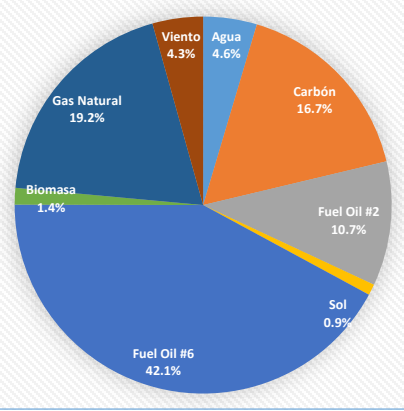
Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

- AES Andrés: Indisponible por Mantenimiento Mayor (IMM).
- Los Mina 7: Indisponible por Mantenimiento Correctivo (IMC).
- Monte Rio: 13 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).
- Pimentel 1: 44 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).
- Pimentel 2: 55 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).
- San Felipe: 168 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).

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.gob.do]