



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 27 de abril al 3 de mayo 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

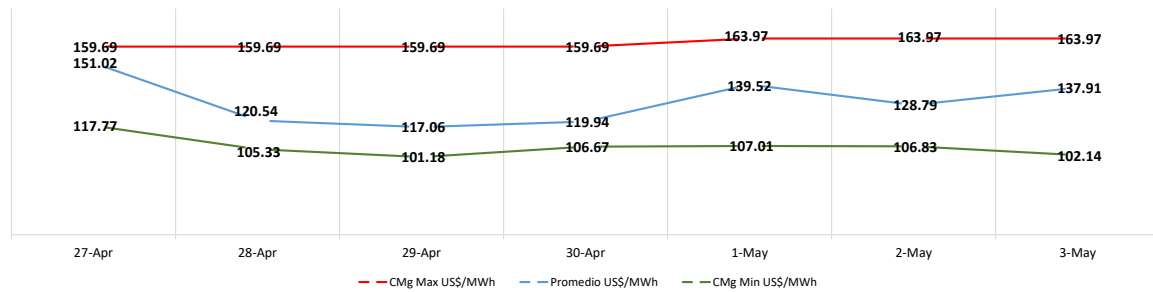
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

159.7

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

130.7

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

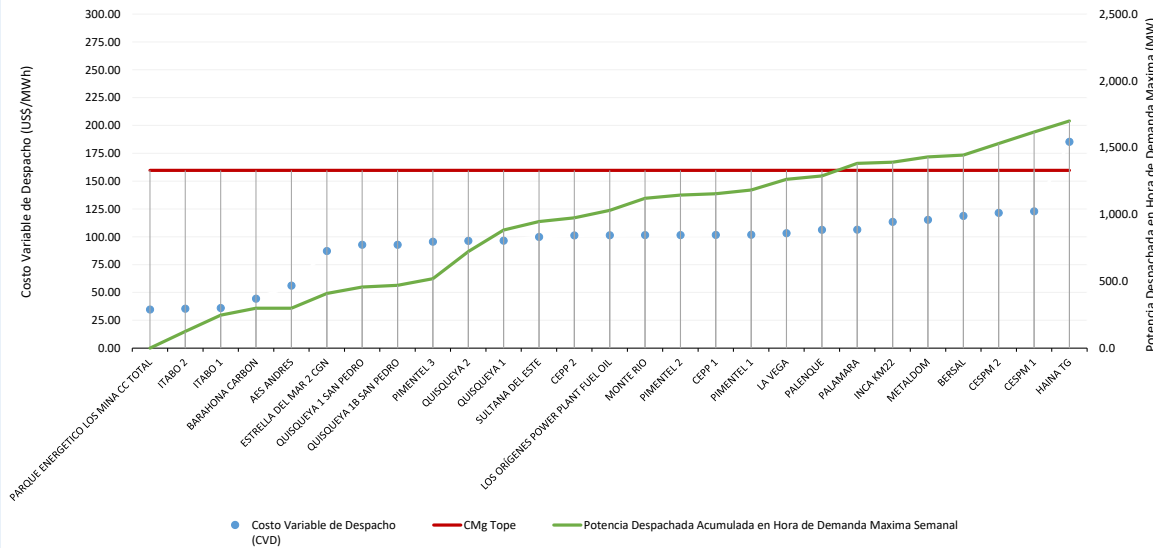


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	6/abr. al 12/abr.	13/abr. al 19/abr.	20/abr. al 26/abr.	27/abr. al 3/may.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	66.41	65.26	67.24	65.60	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	79.13	79.02	80.17	79.46	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.69	2.54	2.52	2.61	
Carbon - US\$/Ton	53.22	57.77	60.28	58.21	

* 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

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	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL			34.65	168	0.00
2	ITABO 2	124.95	125.0	35.42	168	0.00
3	ITABO 1	122.25	247.2	36.01	146	0.00
4	BARAHONA CARBON	51.63	298.8	44.37	168	0.00
5	AES ANDRES		298.8	56.06	27	0.00
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	110.50	409.3	87.27	168	0.00
7	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	47.90	457.2	92.91	168	0.00
8	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	13.30	470.5	92.91	144	0.00
9	PIMENTEL 3	49.29	519.8	95.65	168	0.00
10	QUISQUEYA 2	202.67	722.5	96.36	168	0.00
11	QUISQUEYA 1	161.15	883.6	96.52	168	0.00
12	SULTANA DEL ESTE	63.78	947.4	99.80	104	0.00
13	CEPP 2	28.57	976.0	101.16	168	0.08
14	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	55.10	1,031.1	101.35	168	1.08
15	MONTE RIO	90.11	1,121.2	101.50	159	1.12
16	PIMENTEL 2	24.63	1,145.8	101.54	157	0.00
17	CEPP 1	9.72	1,155.6	101.75	167	1.08
18	PIMENTEL 1	28.02	1,183.6	101.75	146	0.00
19	LA VEGA	80.46	1,264.0	103.23	167	4.65
20	PALLENQUE	25.00	1,289.0	106.17	68	3.62
21	PALAMARA	94.24	1,383.3	106.45	162	50.92
22	INCA KM22	8.03	1,391.3	113.33	110	5.02
23	METALDOM	40.43	1,431.7	115.21	103	2.83
24	BERSAL	13.50	1,445.2	118.78	93	16.40
25	CESPM 2	85.74	1,531.0	121.41	21	0.78
26	CESPM 1	86.44	1,617.4	122.83	121	21.52
COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 158.64 US\$/MWh						
27	HAINA TG	82.95	1,700.36	185.35	38	29.02
Horas de Desabastecimiento: 29.88						

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	15,425.31	4.20%
Eólica	20,555.59	5.59%
Biomasa	4,864.06	1.32%
Solar	3,025.16	0.82%
Térmica	323,582.23	88.06%
Generado	367,452.35	100.00%

Demanda SENI:

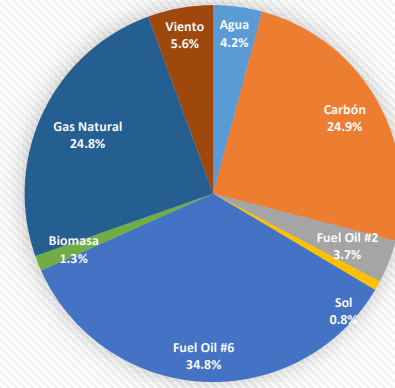
Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,471.05	01-May, periodo 20
Mínima Semanal	1,597.96	29-Apr, periodo 7

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

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

Preparado por: gerenciamonitoreo@sie.gov.do