



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 15 al 21 de junio 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

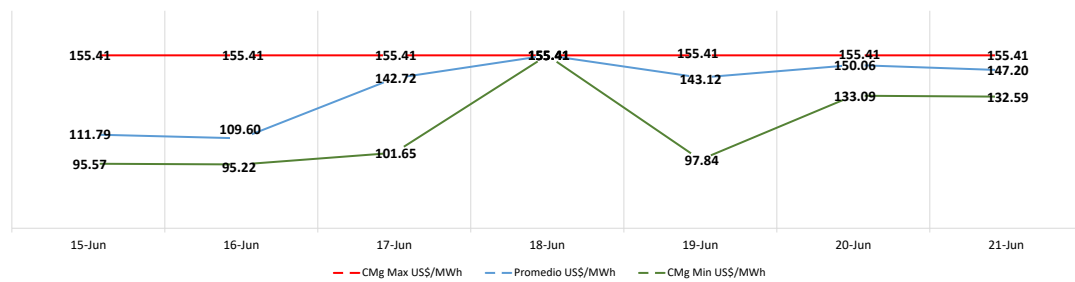
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

155.4

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

137.1

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

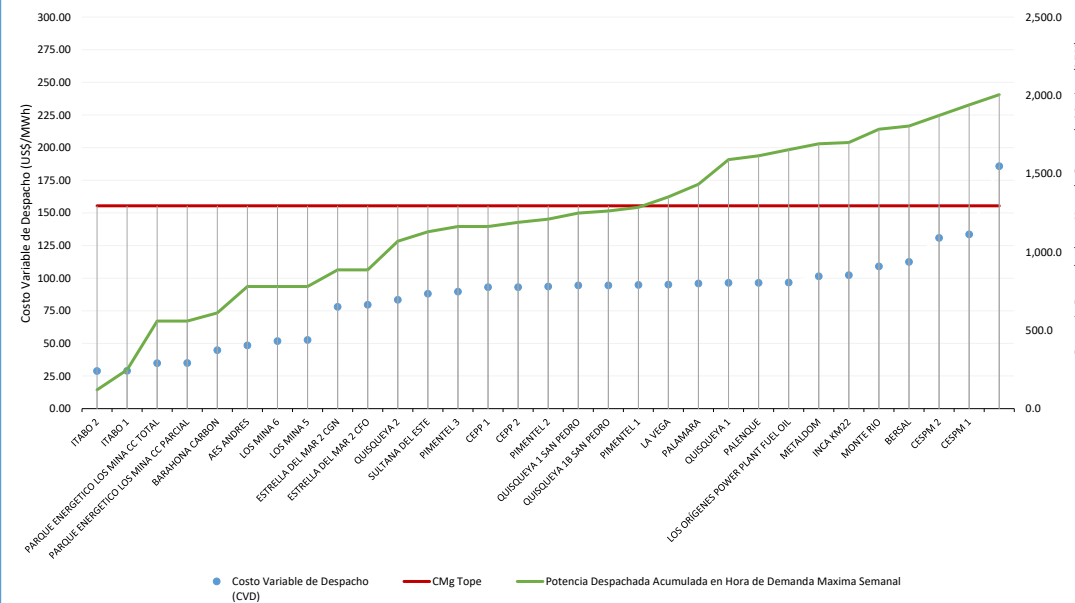


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	25/may. al 31/may.	1/jun. al 7/jun.	8/jun. al 14/jun.	15/jun. al 21/jun.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	58.34	54.65	53.27	55.24	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	73.70	68.64	70.48	70.65	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.58	2.42	2.39	2.34	
Carbon - US\$/Ton	54.00	50.31	49.40	48.85	

* 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 Despatchada Acumulada en Hora de Demanda Máxima Semanal (MW)	Costo Variable de Despacho (CVD) (US\$/MWh)	Horas despachadas	Horas marginando
1	ITABO 2	120.09	120.1	28.90	155	0.00
2	ITABO 1	127.30	247.4	28.98	150	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	312.00	559.4	34.80	147	0.00
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL		559.4	34.99	5	0.00
5	BARAHONA CARBON	51.56	611.0	44.84	168	0.00
6	AES ANDRES	169.22	780.2	48.48	168	0.00
7	LOS MINA 6		780.2	51.78	12	0.00
8	LOS MINA 5		780.2	52.66	7	0.00
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	105.85	886.0	78.05	138	0.00
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO		886.0	79.62	38	0.00
11	QUISQUEYA 2	182.56	1,068.6	83.36	168	0.00
12	SULTANA DEL ESTE	60.55	1,129.1	88.11	140	0.00
13	PIMENTEL 3	33.69	1,162.8	89.61	168	0.00
14	CEPP 1		1,162.8	93.09	118	0.00
15	CEPP 2	26.54	1,189.4	93.13	166	0.00
16	PIMENTEL 2	20.15	1,209.5	93.54	161	0.00
17	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	39.45	1,249.0	94.41	168	0.00
18	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	13.12	1,262.1	94.41	168	0.00
19	PIMENTEL 1	23.65	1,285.7	94.80	164	0.60
20	LA VEGA	65.80	1,351.5	95.03	168	0.82
21	PALAMARA	81.48	1,433.0	95.92	164	19.65
22	QUISQUEYA 1	156.74	1,589.8	96.42	168	0.00
23	PALENQUE	25.00	1,614.8	96.43	124	0.00
24	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	38.50	1,653.3	96.67	166	3.60
25	METALDOM	38.13	1,691.4	101.45	142	7.07
26	INCA KM22	7.87	1,699.3	102.32	139	2.93
27	MONTE RIO	84.65	1,783.9	109.02	139	7.53
28	BERSAL	21.00	1,804.9	112.43	109	1.02
29	CESPM 2	67.38	1,872.3	130.80	168	2.95
30	CESPM 1	67.40	1,939.7	133.50	162	27.55
COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 163.97 US\$/MWh						
31	HAINA TG	65.02	2,004.70	185.77	35	15.03
Horas de Desabastecimiento: 79.25						

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	22,105.73	5.77%
Eólica	31,900.05	8.33%
Biomasa	4,933.37	1.29%
Solar	3,256.61	0.85%
Térmica	320,886.09	83.76%
Generado	383,081.85	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,492.92	17-Jun, periodo 22
Mínima Semanal	1,572.80	20-Jun, periodo 14

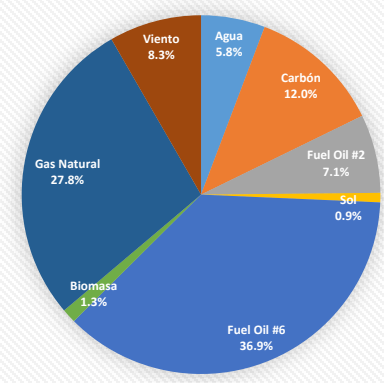
Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:
Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:
CESPM 3: 152 horas por Mantenimiento Mayor (IMM)
MONTE RIO: 30 horas por Gestion de Combustible (IGC)
PIMENTEL 1: 38 horas por Gestion de Combustible (IGC)
PIMENTEL 2: 51 horas por Gestion 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: gerenciamentoreo@sie.gov.do