



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 4 al 10 de julio 2020

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

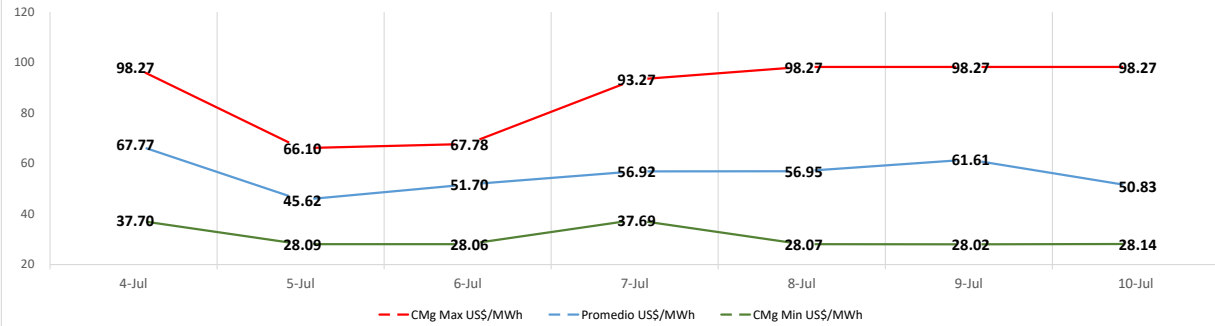
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

98.3

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

55.9

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

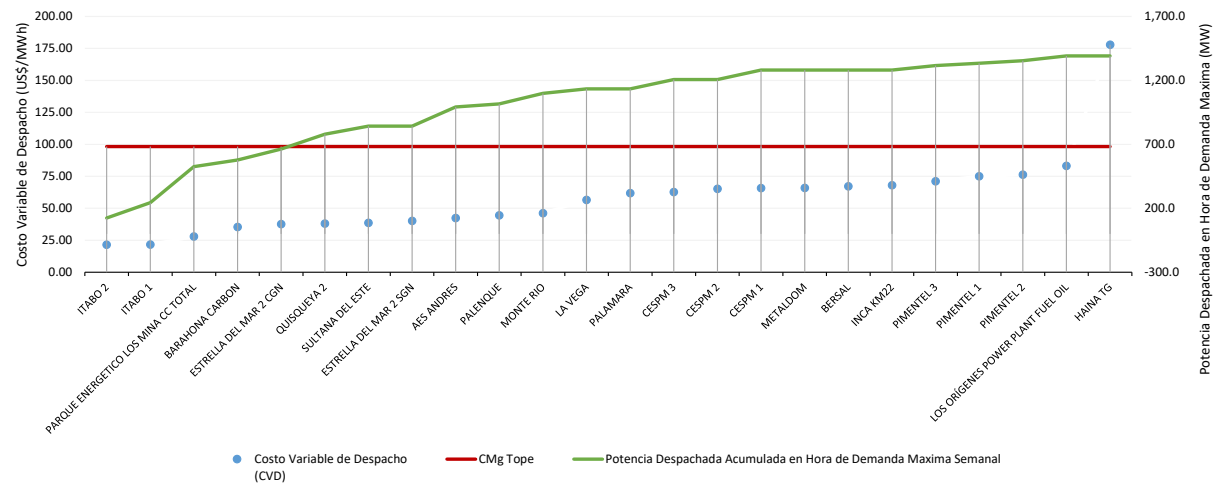


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	13/jun. al 19/jun.	20/jun. al 26/jun.	27/jun. al 3/jul.	4/jul. al 10/jul.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	32.70	33.91	34.59	39.08	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	41.36	41.12	42.26	43.86	
Gas Natural - US\$/MMBtu	1.65	1.58	1.72	1.82	
Carbon - US\$/Ton	47.17	47.12	47.71	50.44	

* Promedio Semanal de Precios Platt's

Oferta en la Hora de Demanda Máxima Semanal



RESUMEN DE POSTDESPECHO 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	123.89	123.9	21.48	138	0.00
2	ITABO 1	119.75	243.64	21.65	163	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	281.60	525.24	27.99	168	20.57
4	BARAHONA CARBON	52.60	577.84	35.33	165	0.67
5	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	85.60	663.44	37.55	140	15.87
6	QUISQUEYA 2	116.34	779.78	37.97	168	0.00
7	SULTANA DEL ESTE	62.29	842.07	38.52	120	7.02
8	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN		842.07	40.11	13	0.00
9	AES ANDRES	150.00	992.07	42.40	168	0.00
10	PALENQUE	24.00	1,016.07	44.43	68	0.83
11	MONTE RIO	82.39	1,098.46	46.16	108	5.98
12	LA VEGA	35.04	1,133.50	56.51	146	4.30
13	PALAMARA		1,133.50	61.83	68	59.85
14	CESPM 3	73.64	1,207.14	62.70	164	0.00
15	CESPM 2		1,207.14	65.17	91	0.00
16	CESPM 1	73.65	1,280.79	65.77	165	0.00
17	METALDOM		1,280.79	65.90	44	17.78
18	BERSAL		1,280.79	67.12	28	0.30
19	INCA KM22		1,280.79	68.00	26	0.30
20	PIMENTEL 3	35.05	1,315.84	71.03	168	0.00
21	PIMENTEL 1	17.90	1,333.74	75.04	168	0.00
22	PIMENTEL 2	20.29	1,354.03	76.21	168	0.00
23	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	37.40	1,391.43	83.11	168	0.00
COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-116-2019): 98.27 US\$/MWh						
24	HAINA TG		1,391.43	177.85	0	7.35
Horas de Desabastecimiento: 27.18 horas						

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	21,531.93	5.19%
Eólica	26,471.60	6.38%
Biomasa	3,678.54	0.89%
Solar	5,819.25	1.40%
Térmica	357,448.89	86.14%
Generado	414,950.21	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,749.73	06-Jul, periodo 21
Mínima Semanal	1,886.68	05-Jul, periodo 12

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

Indisponibilidad de centrales (horas)

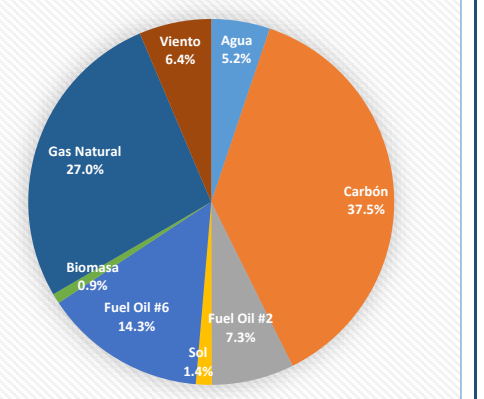
IGC:CEPP 1 y 2 (168), LOS ORIGENES GAS NATURAL (168), MONTE RIO (32), PALENQUE (98), SAN FELIPE (168), SULTANA DEL ESTE (72).

IOA: LOS MINA 5 Y 6 (168), PELM CC PARCIAL (168), SAN PEDRO VAPOR (168), QUISQUEYA 1, 1B, 1 SAN PEDRO, 1B SAN PEDRO (168), HAINA TG (119), ESTRELLA DEL MAR 2 CFO, SGN, SFO (168), QUISQUEYA 1 FO, QUISQUEYA 1 SAN PEDRO (168).

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

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

ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



Preparado por: [gerenciamonitoreo@sie.gov.do]