



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 20 al 26 de junio 2020

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

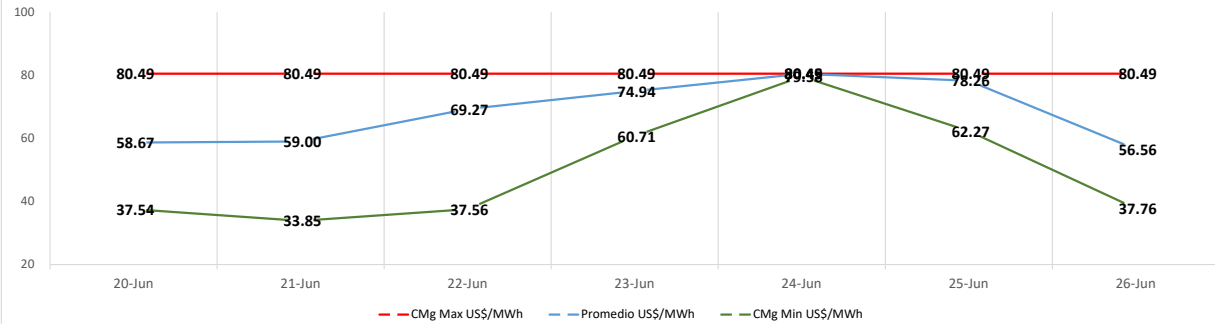
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

80.5

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

68.2

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

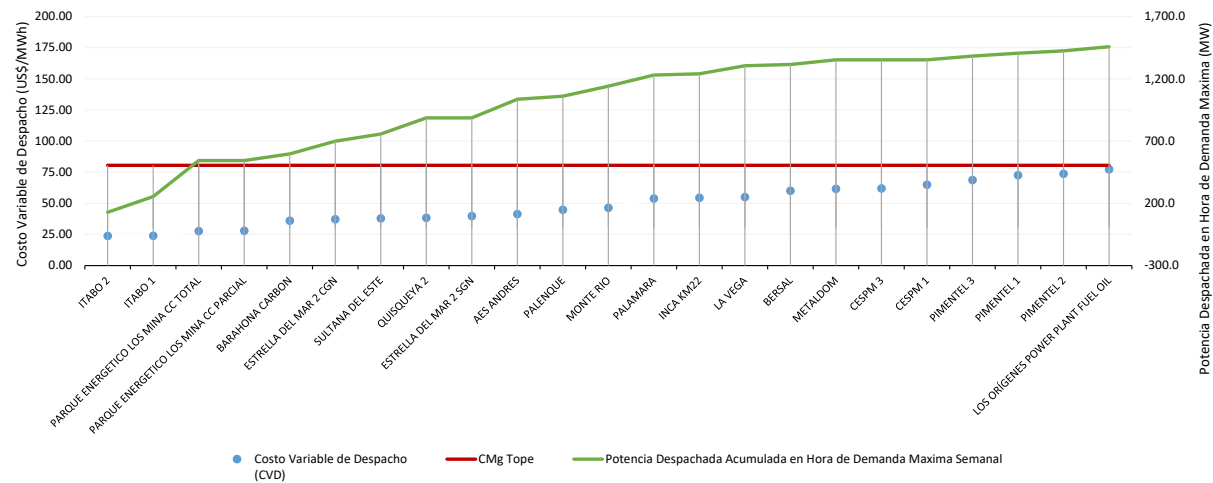


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	30/may. al 5/jun.	6/jun. al 12/jun.	13/jun. al 19/jun.	20/jun. al 26/jun.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	32.11	32.67	32.70	33.91	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	36.84	38.82	41.36	41.12	
Gas Natural - US\$/MMBtu	1.80	1.78	1.65	1.58	
Carbon - US\$/Ton	44.17	48.64	47.17	47.12	

* 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	127.74	127.7	23.79	168	0.00
2	ITABO 1	127.09	254.83	23.98	158	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	289.00	543.83	27.70	165	0.00
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL		543.83	27.93	3	0.00
5	BARAHONA CARBON	52.14	595.97	36.00	168	3.67
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	102.90	698.87	37.18	158	12.52
7	SULTANA DEL ESTE	57.24	756.11	37.83	139	2.68
8	QUISQUEYA 2	130.20	886.31	38.35	168	0.00
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN		886.31	39.72	5	0.00
10	AES ANDRES	149.26	1,035.57	41.39	168	0.00
11	PALENQUE	24.00	1,059.57	44.76	121	1.92
12	MONTE RIO	80.36	1,139.93	46.35	142	5.00
13	PALAMARA	90.11	1,230.04	53.78	147	7.12
14	INCA KM22	9.20	1,239.24	54.44	47	0.07
15	LA VEGA	64.53	1,303.77	55.00	158	11.42
16	BERSAL	10.00	1,313.77	60.01	114	6.77
17	METALDOM	37.83	1,351.60	61.66	117	0.02
18	CESPM 3		1,351.60	61.92	29	0.00
19	CESPM 1		1,351.60	64.95	86	0.00
20	PIMENTEL 3	30.32	1,381.92	68.64	168	0.00
21	PIMENTEL 1	22.78	1,404.70	72.54	168	0.00
22	PIMENTEL 2	19.36	1,424.06	73.64	168	0.00
23	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	32.93	1,456.99	77.25	151	3.47

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-116-2019): 80.49 US\$/MWh

Horas de Desabastecimiento: 113.37 horas

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	22,777.93	5.52%
Eólica	32,872.43	7.97%
Biomasa	3,666.10	0.89%
Solar	6,227.76	1.51%
Térmica	347,065.79	84.11%
Generado	412,610.01	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,625.60	22-Jun, periodo 22
Mínima Semanal	1,932.66	26-Jun, periodo 6

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

Indisponibilidad de centrales (horas)

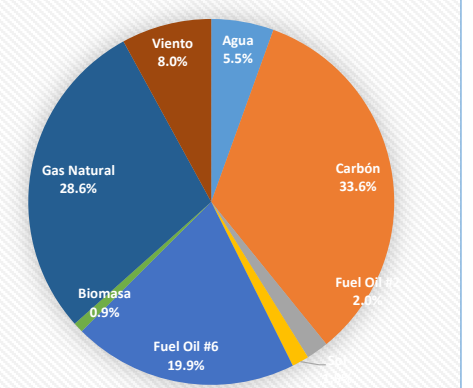
IGC:CEPP 1 y 2 (168), LOS ORIGENES GAS NATURAL (168), MONTE RIO (32), PALENQUE (98), SAN FELIPE (168), SULTANA DEL ESTE (72).

IOA: LOS MINA 5 Y 6 (168), PELM CC PARCIAL (168), SAN PEDRO VAPOR (168), QUISQUEYA 1, 1B, 1 SAN PEDRO (168), HAINA TG (167), ESTRELLA DEL MAR 2 CFO, SGN, SFO (168), QUISQUEYA 1 GN (17), CESPM 3 (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]