



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 1 al 7 de agosto 2020

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

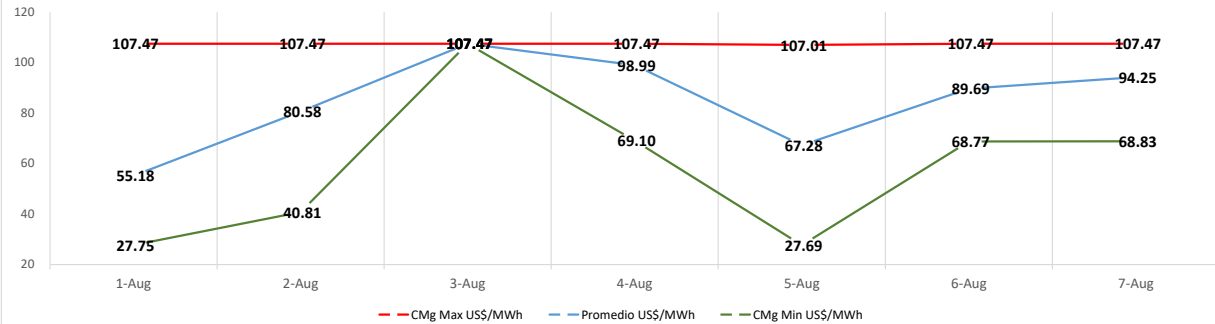
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

107.5

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

84.8

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

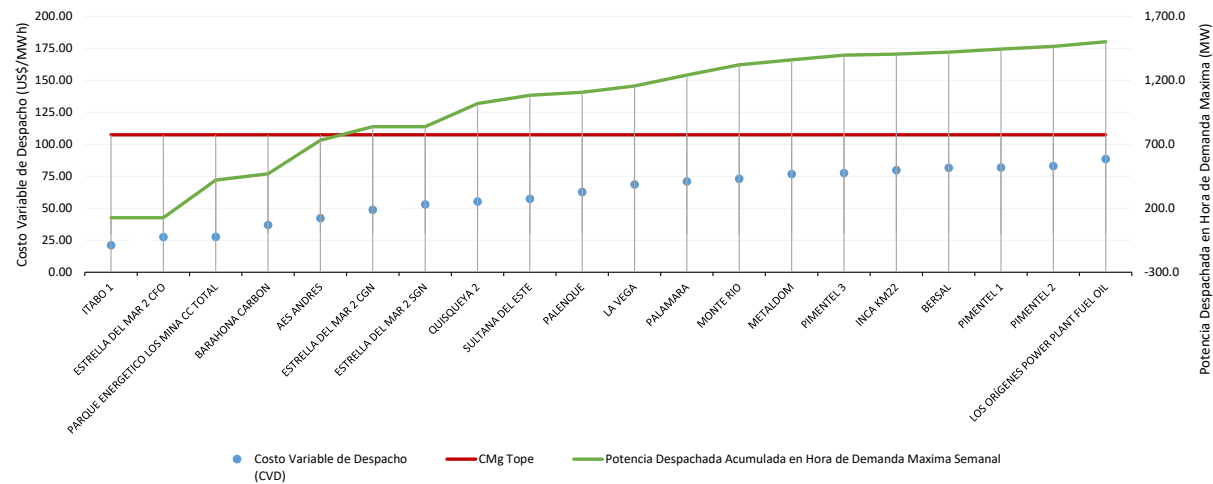


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	11/jul. al 17/jul.	18/jul. al 24/jul.	25/jul. al 31/jul.	1/ago. al 7/ago.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	37.31	36.88	37.13	38.39	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	43.46	44.77	43.72	44.35	
Gas Natural - US\$/MMBtu	1.74	1.72	1.80	2.18	
Carbon - US\$/Ton	51.52	51.62	51.95	52.37	

* 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 1	126.35	126.4	21.07	168	0.00
2	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO		126.35	27.47	17	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	294.00	420.35	27.66	168	13.08
4	BARAHONA CARBON	49.75	470.10	36.93	168	0.73
5	AES ANDRES	261.73	731.83	42.27	130	0.00
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	105.85	837.68	48.80	141	6.33
7	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN		837.68	53.05	4	0.00
8	QUISQUEYA 2	180.64	1,018.32	55.27	168	0.00
9	SULTANA DEL ESTE	65.30	1,083.62	57.36	135	1.38
10	PALENQUE	24.00	1,107.62	62.73	120	0.32
11	LA VEGA	49.23	1,156.85	68.53	145	18.90
12	PALAMARA	84.45	1,241.30	70.98	132	11.87
13	MONTE RIO	80.60	1,321.90	73.11	89	7.12
14	METALDOM	38.30	1,360.20	76.67	115	2.47
15	PIMENTEL 3	36.47	1,396.67	77.57	168	0.00
16	INCA KM22	9.20	1,405.87	79.72	39	0.33
17	BERSAL	15.00	1,420.87	81.56	96	4.53
18	PIMENTEL 1	24.60	1,445.47	81.84	168	0.00
19	PIMENTEL 2	21.18	1,466.65	82.98	168	0.00
20	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	35.60	1,502.25	88.40	168	0.27

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-116-2019): 107.47 US\$/MWh

Horas de Desabastecimiento: 100.67 horas

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	24,136.11	6.03%
Eólica	25,052.81	6.26%
Biomasa	2,342.13	0.59%
Solar	6,401.23	1.60%
Térmica	342,164.61	85.52%
Generado	400,096.89	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,619.70	06-Aug, periodo 22
Mínima Semanal	1,804.37	01-Aug, periodo 7

Notas y Eventos relevantes del SENI:

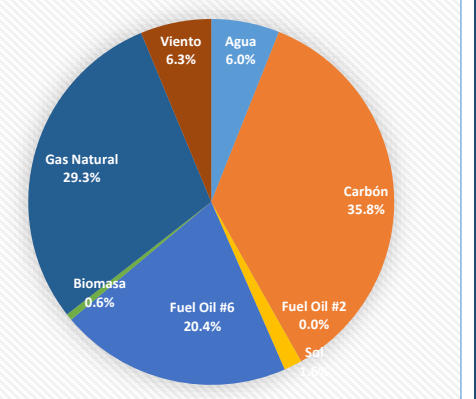
Notas:

Indisponibilidad de centrales (horas)
Por Gestión de Combustible: CEPP 1 y 2 (168), LOS ORIGENES GAS NATURAL (168), MONTE RIO (42), PALENQUE (98), SAN FELIPE (168).
Por Mantenimiento Programado: CESP 1, 2, 3 (168), AES ANDRES (144).
Por Mantenimiento Mayor: ITABO 2 (168).
Por Orden Administrativa: 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-electrico-mayorista/estadisticas>

ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



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