

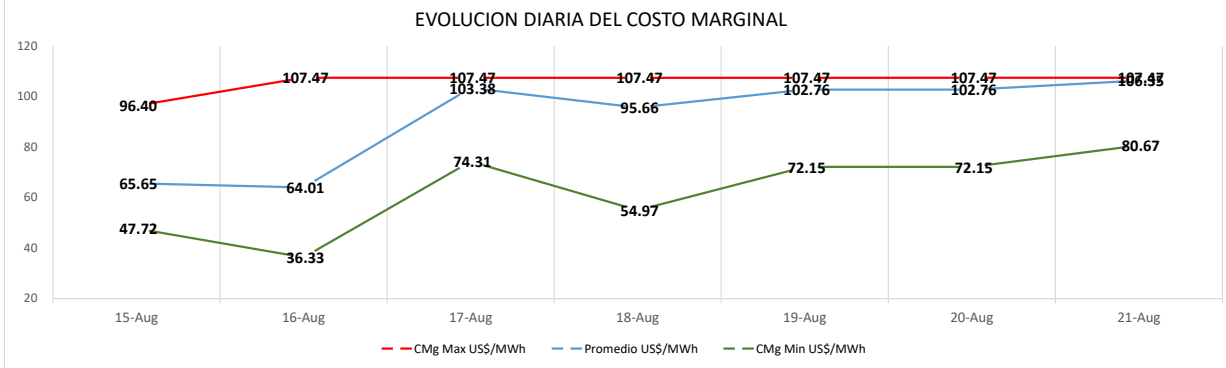


REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 15 al 21 de agosto 2020

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

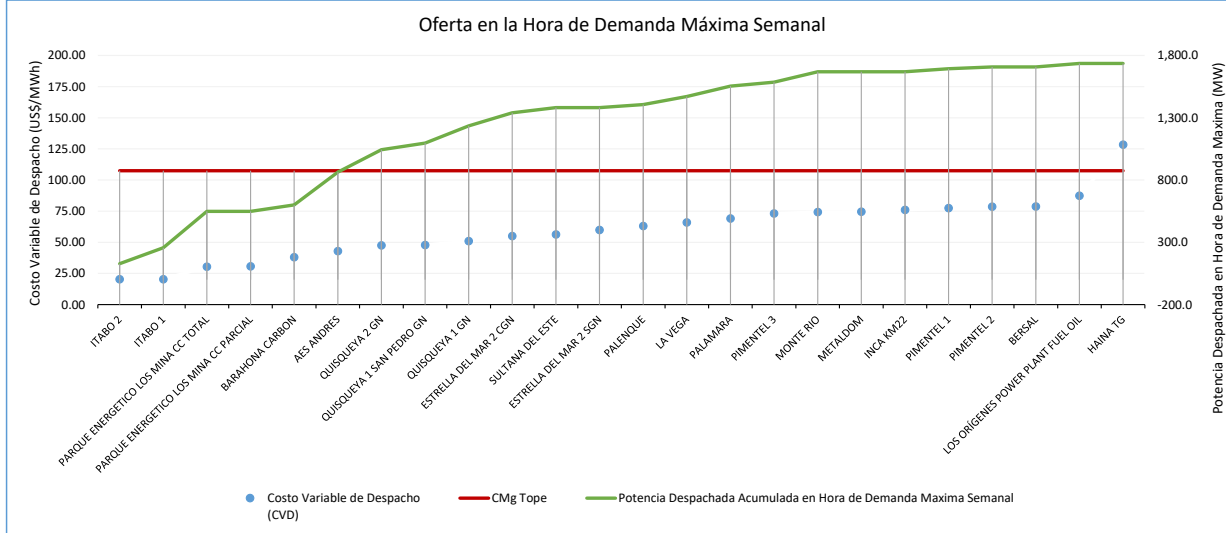
Parámetros Generales Semana	CMg Tope de Energía (US\$/MWh)	107.5	CMg Prom Semanal (US\$/MWh)	91.5
-----------------------------	--------------------------------	--------------	-----------------------------	-------------



*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/jul. al 31/jul.	1/ago. al 7/ago.	8/ago. al 14/ago.	15/ago. al 21/ago.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	37.13	38.39	40.43	41.48	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	43.72	44.35	44.90	44.88	
Gas Natural - US\$/MMBtu	1.80	2.18	2.20	2.40	
Carbon - US\$/Ton	51.95	52.37	52.46	51.57	

* Promedio Semanal de Precios Platt's



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	128.49	128.5	20.33	139	0.00
2	ITABO 1	127.52	256.01	20.37	166	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	292.00	548.01	30.38	73	0.00
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL		548.01	30.66	95	0.00
5	BARAHONA CARBON	52.22	600.23	38.03	168	0.00
6	AES ANDRES	263.36	863.59	42.88	168	0.00
7	QUISQUEYA 2 GN	179.12	1,042.71	47.47	168	0.23
8	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO GN	53.20	1,095.91	47.84	165	5.45
9	QUISQUEYA 1 GN	138.10	1,234.01	50.90	168	0.00
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	106.10	1,340.11	54.95	152	7.87
11	SULTANA DEL ESTE	41.53	1,381.64	56.32	158	9.68
12	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN		1,381.64	59.85	8	0.00
13	PALENQUE	24.00	1,405.64	63.05	132	2.10
14	LA VEGA	65.10	1,470.74	65.90	153	13.68
15	PALAMARA	83.24	1,553.98	69.04	129	8.88
16	PIMENTEL 3	32.04	1,586.02	73.12	168	0.00
17	MONTE RIO	83.60	1,669.62	74.23	101	1.17
18	METALDOM		1,669.62	74.54	104	14.92
19	INCA KM22		1,669.62	76.02	72	1.62
20	PIMENTEL 1	23.24	1,692.86	77.44	168	0.00
21	PIMENTEL 2	14.73	1,707.59	78.57	168	0.00
22	BERSAL		1,707.59	78.70	96	4.07
23	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	28.20	1,735.79	87.33	168	0.00

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

Horas de Desabastecimiento: 93.13 horas

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	23,337.76	5.59%
Eólica	23,748.27	5.69%
Biomasa	-	0.00%
Solar	6,184.04	1.48%
Térmica	363,978.94	87.23%
Generado	417,249.01	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,671.04	17-Aug, periodo 22
Mínima Semanal	1,905.27	16-Aug, periodo 9

Notas y Eventos relevantes del SENI:

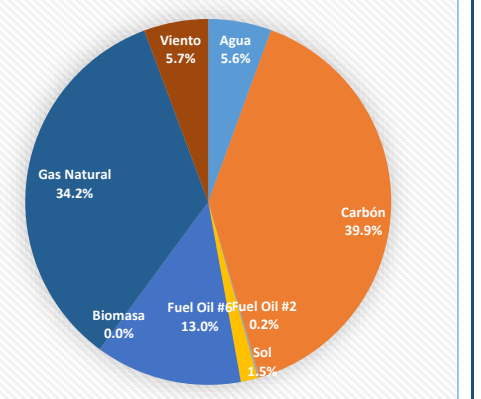
Notas:

Indisponibilidad de centrales (horas)
Por Gestión de Combustible: CEPP 1 y 2 (168), LOS ORIGENES GAS NATURAL (168), MONTE RIO (42), SAN FELIPE (168).
Por Mantenimiento Programado: CÉSPM 1, 2, 3 (168).
Por Mantenimiento Correctivo: LOS MINA 5 Y 6 (24, 36).
Por Mantenimiento Mayor: ITABO 2 (168), SAN PEDRO BIO-ENERGY (168).
Por Orden Administrativa: LOS MINA 5 Y 6 (144, 132), PELM CC PARCIAL (168), PELM CC TOTAL (60), SAN PEDRO VAPOR (168), HAINA TG (168), ESTRELLA DEL MAR 2 CFO, SGN, SFO (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]