



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 16 de diciembre al 22 de enero 2021

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

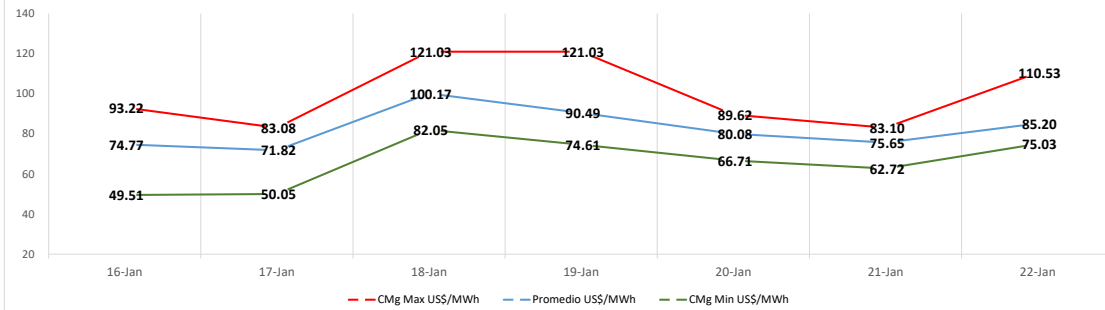
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

121.0

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

82.6

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

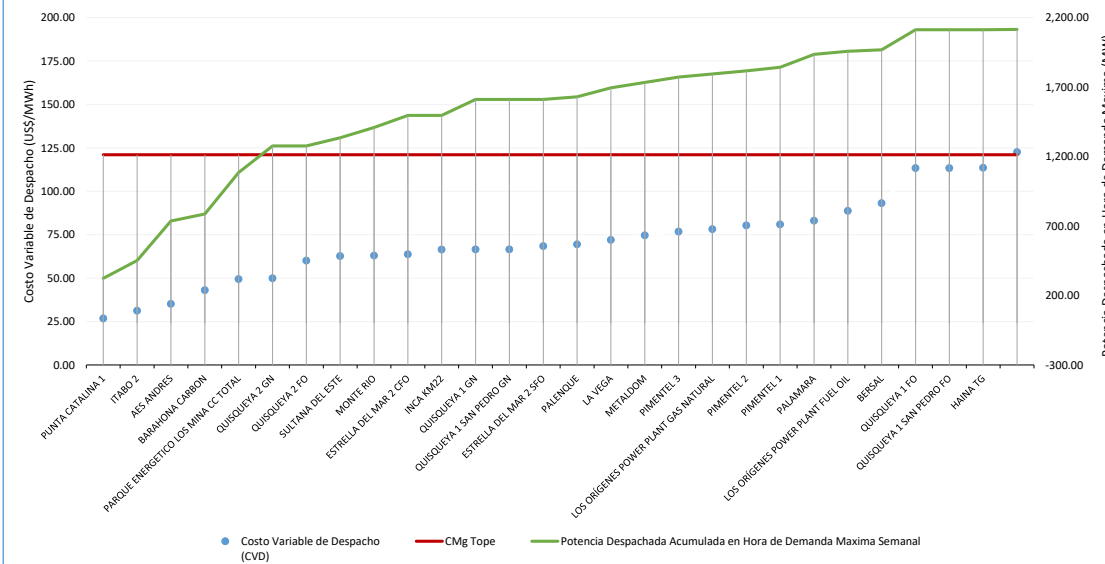


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible*	19/dic. al 25/dic.	2/ene. al 8/ene.	9/ene. al 15/ene.	16/ene. al 22/ene.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	44.60	49.03	48.79	48.79	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	56.21	56.05	58.62	71.78	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.21	2.69	2.73	2.51	
Carbon - US\$/Ton	65.89	64.18	66.46	68.09	

* 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	MW	Potencia Despachada Acumulada en Hora de Demanda Maxima Semanal (MW)	Costo Variable de Despacho (CVD) (US\$/MWh)	Horas despachadas	Horas marginando
1	PUNTA CATALINA 1	323.29	323.29	26.75	168	0.00
2	ITABO 2	127.95	451.24	31.21	168	0.00
3	AES ANDRES	284.53	735.77	35.11	168	0.00
4	BARAHONA CARBON	51.24	787.01	43.04	168	0.00
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	298.00	1,085.01	49.44	168	4.37
6	QUISQUEYA 2 GN	191.00	1,276.01	49.92	158	3.23
7	QUISQUEYA 2 FO		1,276.01	60.07	5	0.00
8	SULTANA DEL ESTE	59.39	1,335.40	62.67	159	5.13
9	MONTE RIO	73.41	1,408.81	62.97	149	2.20
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	86.70	1,495.51	63.70	150	7.45
11	INCA KM22		1,495.51	66.45	42	0.03
12	QUISQUEYA 1 GN	115.90	1,611.41	66.49	163	0.00
13	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO GN		1,611.41	66.49	11	0.00
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO		1,611.41	68.46	5	0.00
15	PALENQUE	18.00	1,629.41	69.42	144	6.00
16	LA VEGA	65.53	1,694.94	72.00	152	9.63
17	METALDOM	37.86	1,732.80	74.65	133	6.88
18	PIMENTEL 3	39.22	1,772.02	76.82	168	0.32
19	LOS ORIGENES POWER PLANT GAS NATURAL	22.00	1,794.02	78.22	133	4.08
20	PIMENTEL 2	22.42	1,816.44	80.33	167	15.80
21	PIMENTEL 1	25.79	1,842.23	80.93	125	7.70
22	PALAMARA	93.53	1,935.76	83.08	100	63.77
23	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	22.00	1,957.76	88.73	64	4.42
24	BERSAL	10.00	1,967.76	93.16	31	6.95
25	QUISQUEYA 1 FO	145.50	2,113.26	113.31	4	0.00
26	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO FO		2,113.26	113.31	18	1.95
27	HAINA TG		2,113.26	113.51	16	12.48

Horas de Desabastecimiento: 5.6 horas

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-116-2019): 121.03 US\$/MWh

28	CEPP 2	1.66	2,114.92	122.58	13	0.00
----	--------	------	----------	--------	----	------

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	23,905.66	6.58%
Eólica	16,976.78	4.67%
Biomasa	4,882.82	1.34%
Solar	5,618.57	1.55%
Térmica	311,814.81	85.85%
Generado	363,198.64	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,376.36	19-Jan, periodo 16
Mínima Semanal	1,641.29	16-Jan, periodo 14

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

Indisponibilidad de centrales (horas).

Por Gestión de Combustible: CEPP 1 y 2 (168), SAN FELIPE (168), MONTE RIO (29), LOS ORIGENES GAS NATURAL (168). Por Mantenimiento Mayor: n/a. Por Mantenimiento Correctivo: PUNTA CATALINA 2 (168).

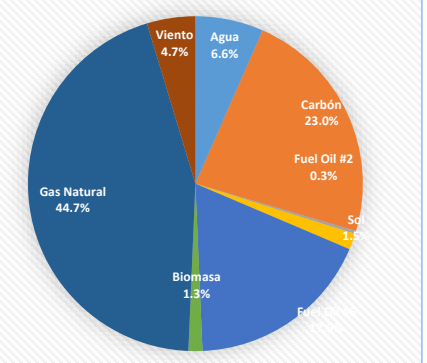
Unidades en Prueba (horas, potencia).

Adecuación a Gas Natural: CESPM 1, 2, 3 (168, 300)

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

Para descargar reportes anteriores visite: <http://cae.gov.do/sobre-consumo/operamientos/direccion-fiscalizacion-mercado-electrico-mayorista/estadisticas>

ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



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