



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 18 al 24 de enero 2020

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

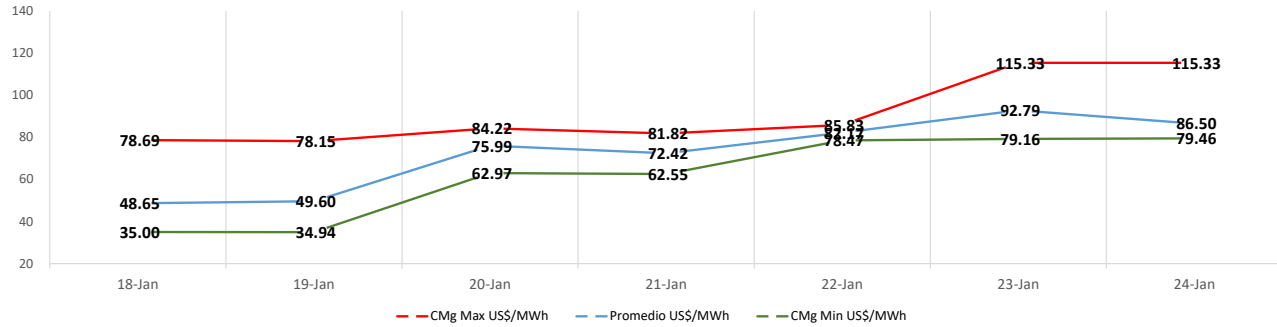
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

115.3

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

72.6

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

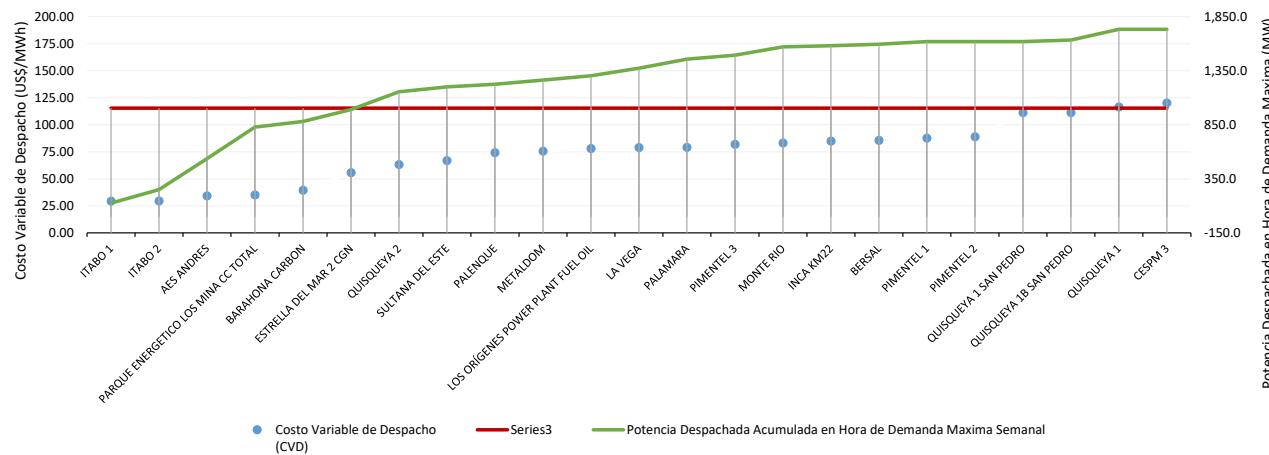


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	28/dic. al 3/ene.	4/ene. al 10/ene.	11/ene. al 17/ene.	18/ene. al 24/ene.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	42.83	42.23	41.38	45.04	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	77.61	75.96	71.78	68.42	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.13	2.16	2.11	1.90	
Carbon - US\$/Ton	51.62	51.01	51.49	50.40	

* 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	125.00	125.0	29.39	168	0.00
2	ITABO 2	125.00	250.00	29.49	168	0.00
3	AES ANDRES	286.00	536.00	34.18	168	0.00
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	292.00	828.00	35.08	168	14.63
5	BARAHONA CARBON	52.00	880.00	39.43	168	11.33
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	109.90	989.90	55.73	140	3.92
7	QUISQUEYA 2	163.86	1,153.76	63.24	159	27.67
8	SULTANA DEL ESTE	46.47	1,200.23	66.94	61	1.17
9	PALENQUE	24.00	1,224.23	74.30	31	0.00
10	METALDOM	38.80	1,263.03	75.66	97	0.57
11	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	40.00	1,303.03	77.98	103	4.60
12	LA VEGA	68.96	1,371.99	79.00	95	26.38
13	PALAMARA	83.90	1,455.89	79.10	90	12.47
14	PIMENTEL 3	36.98	1,492.87	81.96	164	6.38
15	MONTE RIO	77.60	1,570.47	83.17	59	29.68
16	INCA KM22	9.20	1,579.67	84.90	30	7.40
17	BERSAL	15.00	1,594.67	85.64	22	5.92
18	PIMENTEL 1	23.60	1,618.27	87.59	22	3.60
19	PIMENTEL 2		1,618.27	88.95	15	1.87
20	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO		1,618.27	111.22	13	1.08
21	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	13.65	1,631.92	111.22	168	0.00
COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-116-2019): 115.33 US\$/MWh						
22	QUISQUEYA 1	100.01	1,731.93	116.52	168	0.15
23	CESPM 3		1,731.93	120.19	36	0.00
Horas de Desabastecimiento: 9.18 horas						

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	29,112.30	8.58%
Eólica	17,620.98	5.19%
Biomasa	4,963.74	1.46%
Solar	5,021.16	1.48%
Térmica	282,475.70	83.28%
Generado	339,193.88	100.00%

Demanda SENI:		
Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,233.63	22-Jan, periodo 20
Mínima Semanal	1,417.30	19-Jan, periodo 7

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

SAN FELIPE: 168 horas por Gestion de Combustible (IGC)

MONTE RIO: 30 horas por Gestion de Combustible (IGC)

PALENQUE: 104 horas por Gestion de Combustible (IGC)

PIMENTEL 1, 2 y 3: 110, 115, y 10 horas respectivamente por Gestion de Combustible (IGC)

SULTANA DEL ESTE: 84 horas por Gestion de Combustible (IGC)

CEPP 1 y 2: 168 horas por Gestion de Combustible (IGC)

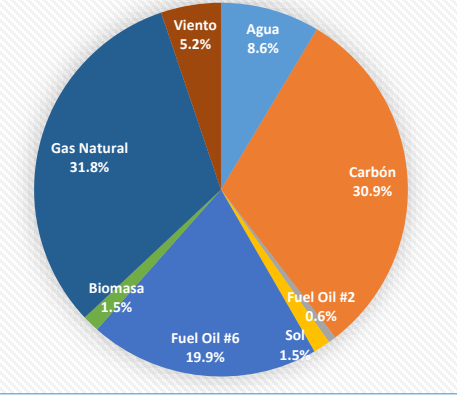
LOS ORIGENES: 119 horas por Gestion de Combustible (IGC)

QUISQUEYA 1 y QUISQUEYA 1B SP: 133 horas por Orden Administrativa (IOA)

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]