



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 28 de septiembre al 4 de octubre 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

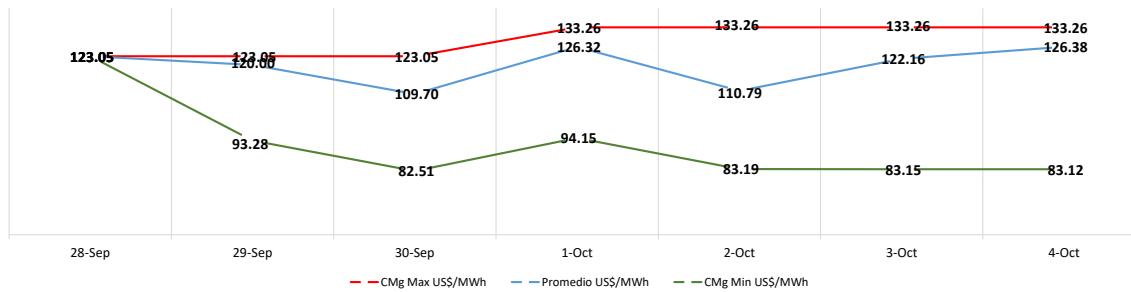
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

133.3

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

119.8

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL



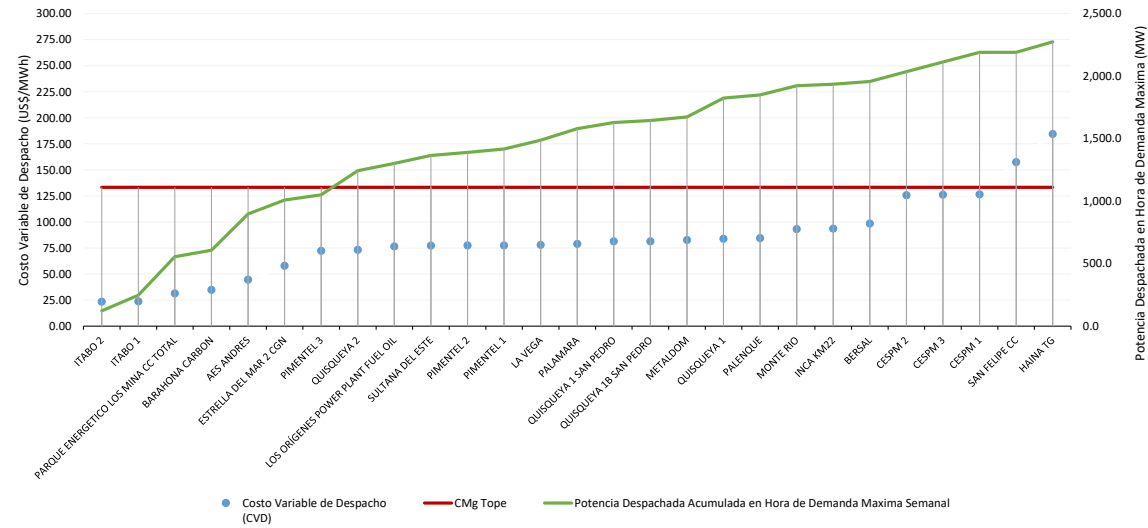
*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	7/sep. al 13/sep.	14/sep. al 20/sep.	21/sep. al 27/sep.	28/sep. al 4/oct.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	46.43	56.64	50.94	49.54	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	73.21	78.65	76.58	73.35	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.58	2.61	2.47	2.31	
Carbon - US\$/Ton	50.19	55.67	55.85	53.49	

* Promedio Semanal de Precios Platt's

* 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

LISTA DE MÉRITO		Despachada en Hora de Demanda Máxima Semanal	Potencia Despachada Acumulada en Hora de Demanda Máxima Semanal	Costo Variable de Despacho (CVD)	Horas despachadas	Horas marginando
Orden	Unidad	MW	MW	US\$/MWh	Horas	Horas
1	ITABO 2	122.34	122.3	23.48	168	0.00
2	ITABO 1	125.57	247.9	23.88	168	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	307.00	554.9	31.57	168	0.00
4	BARAHONA CARBON	51.99	606.9	34.85	168	0.00
5	AES ANDRES	290.48	897.4	44.65	160	0.00
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	110.80	1,008.2	58.09	168	0.00
7	PIMENTEL 3	41.86	1,050.0	72.41	168	0.00
8	QUISQUEYA 2	192.78	1,242.8	73.32	168	0.00
9	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	58.90	1,301.7	76.58	168	0.00
10	SULTANA DEL ESTE	63.70	1,365.4	77.41	168	0.00
11	PIMENTEL 2	24.63	1,390.1	77.57	168	0.00
12	PIMENTEL 1	26.95	1,417.0	77.64	168	0.00
13	LA VEGA	69.88	1,486.9	78.02	168	0.00
14	PALAMARA	92.25	1,579.1	79.11	168	0.00
15	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	48.80	1,627.9	81.50	168	0.00
16	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	16.26	1,644.2	81.50	168	0.00
17	METALDOM	29.54	1,673.7	82.81	157	0.00
18	QUISQUEYA 1	150.21	1,823.9	83.91	168	0.00
19	PALENQUE	25.00	1,848.9	84.59	147	0.78
20	MONTE RIO	73.96	1,922.9	93.13	145	3.78
21	INCA KM22	12.74	1,935.6	93.70	150	16.15
22	BERSAL	21.00	1,956.6	98.63	111	0.75
23	CESPM 2	79.00	2,035.6	125.80	168	0.80
24	CESPM 3	77.22	2,112.9	126.16	168	0.25
25	CESPM 1	77.11	2,189.97	126.61	136	4.72
COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 133.26 US\$/MWh						
26	SAN FELIPE CC	2,189.97	157.46	118	0.00	
27	HAINA TG	83.92	2,273.89	184.44	112	0.00
Horas de Desabastecimiento: 90.35						

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	27,934.89	7.21%
Eólica	3,545.95	0.92%
Biomasa	4,979.03	1.29%
Solar	2,484.82	0.64%
Térmica	348,425.63	89.95%
Generado	387,370.32	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,362.35	04-Oct, periodo 19
Mínima Semanal	1,775.76	29-Sep, periodo 7

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

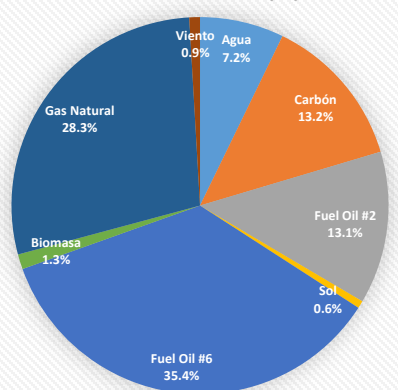
Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

- MONTE RIO: 27 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- PALENQUE: 82 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- PIMENTEL 1: 39 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- PIMENTEL 2: 51 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- SULTANA DEL ESTE: 53 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- CEPP 1: 168 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- CEPP 2: 168 horas por Gestion de Combustible (IGC)

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

Para descargar reportes anteriores visite: <http://sie.gob.do/sobre-nosotros/departamentos/direccion>.

ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



Preparado por: lgerenciamonitoreo@sie.gov.do