

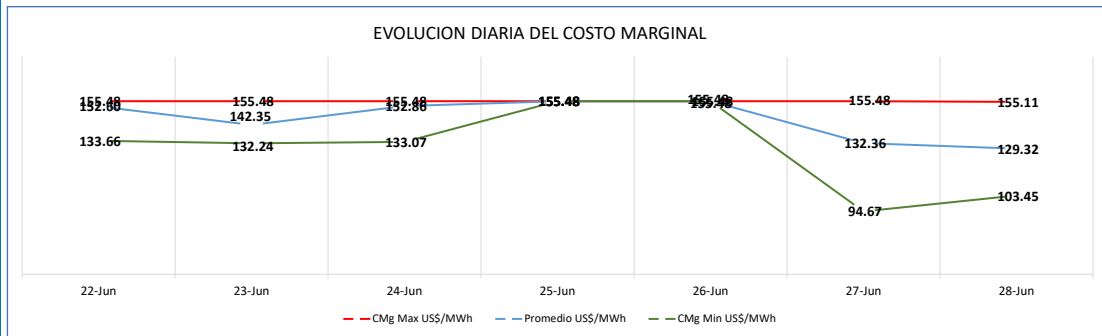


REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 22 al 28 de junio 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

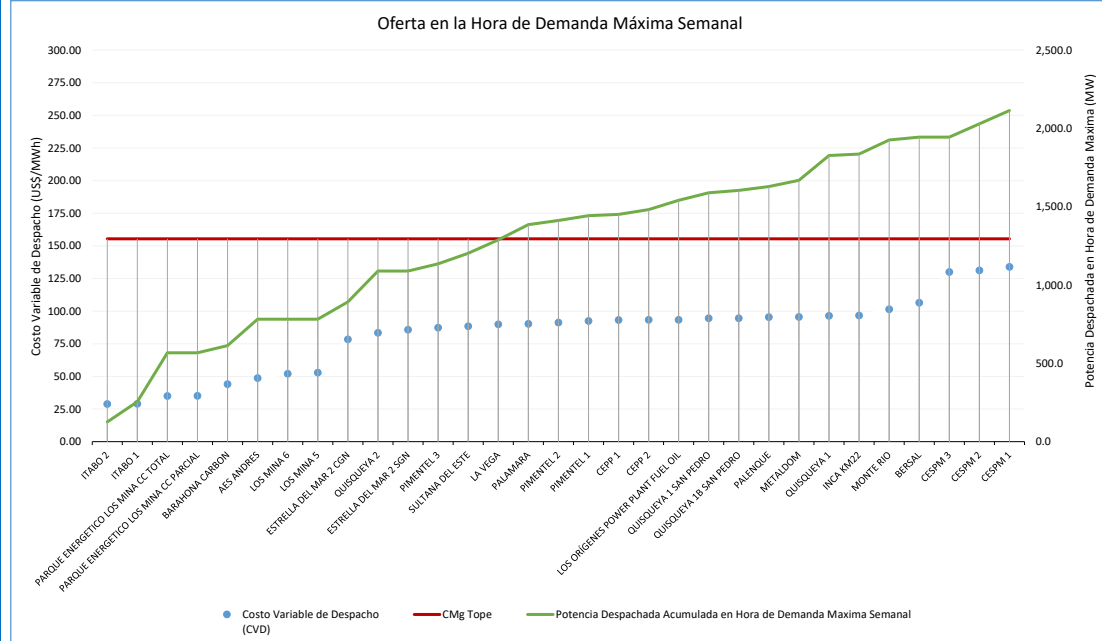
Parámetros Generales Semana	CMg Tope de Energía (US\$/MWh)	155.4	CMg Prom Semanal (US\$/MWh)	145.8
-----------------------------	--------------------------------	--------------	-----------------------------	--------------



*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	1/jun. al 7/jun.	8/jun. al 14/jun.	15/jun. al 21/jun.	22/jun. al 28/jun.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	54.65	53.27	55.24	59.96	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	68.64	70.48	70.65	74.60	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.42	2.39	2.34	2.33	
Carbon - US\$/Ton	50.31	49.40	48.85	46.47	

* Promedio Semanal de Precios Platt's



RESUMEN DE POSTDESPACHO 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	125.91	125.9	28.89	168	0.00
2	ITABO 1	129.27	255.2	28.99	168	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	312.00	567.2	34.94	130	0.00
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL		567.2	35.13	20	0.00
5	BARAHONA CARBON	45.97	613.2	44.06	150	0.00
6	AES ANDRES	168.95	782.1	48.66	168	0.00
7	LOS MINA 6		782.1	51.98	19	0.00
8	LOS MINA 5		782.1	52.87	19	0.00
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	110.40	892.5	78.36	165	0.00
10	QUISQUEYA 2	196.88	1,089.4	83.35	168	0.00
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN		1,089.4	85.77	3	0.00
12	PIMENTEL 3	45.73	1,135.1	87.39	168	0.00
13	SULTANA DEL ESTE	67.59	1,202.7	88.44	166	0.00
14	LA VEGA	86.23	1,288.9	89.96	168	0.00
15	PALAMARA	96.32	1,385.3	90.27	168	0.00
16	PIMENTEL 2	27.34	1,412.6	91.22	165	0.00
17	PIMENTEL 1	29.74	1,442.3	92.46	166	0.00
18	CEPP 1	8.45	1,450.8	93.26	153	0.00
19	CEPP 2	30.99	1,481.8	93.34	155	0.00
20	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	58.90	1,540.7	93.35	168	0.00
21	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	47.82	1,588.5	94.58	168	1.45
22	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	15.97	1,604.5	94.58	165	0.00
23	PALENQUE	24.00	1,628.5	95.43	149	2.58
24	METALDOM	40.15	1,668.6	95.60	158	1.15
25	QUISQUEYA 1	158.72	1,827.3	96.38	168	0.00
26	INCA KM22	8.40	1,835.7	96.70	152	1.93
27	MONTE RIO	90.04	1,925.8	101.36	149	4.72
28	BERSAL	19.00	1,944.8	106.42	126	0.73
29	CESPM 3		1,944.8	129.98	62	0.00
30	CESPM 2	84.60	2,029.4	131.20	165	0.18
31	CESPM 1	84.51	2,113.9	133.91	164	41.43

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 163.97 US\$/MWh

Horas de Desabastecimiento: 113.82

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	21,178.06	5.42%
Eólica	24,214.64	6.20%
Biomasa	5,024.96	1.29%
Solar	3,005.70	0.77%
Térmica	337,360.45	86.33%
Generado	390,783.81	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,503.52	24-Jun, periodo 20
Mínima Semanal	1,892.02	23-Jun, periodo 16

Notas y Eventos relevantes del SENI:

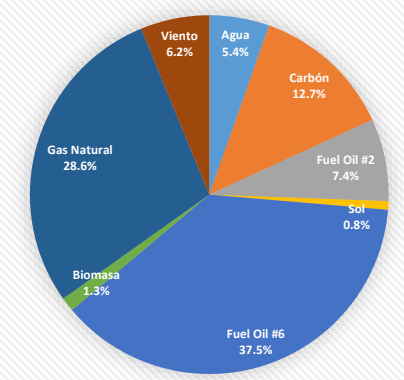
Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

- CEPPM 3: 55 horas por Mantenimiento Mayor (IMM)
- MONTE RIO: 30 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- PIMENTEL 1: 38 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- PIMENTEL 2: 51 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: gerenciamonitoreo@sie.gob.do