



## REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 1 al 7 de junio 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

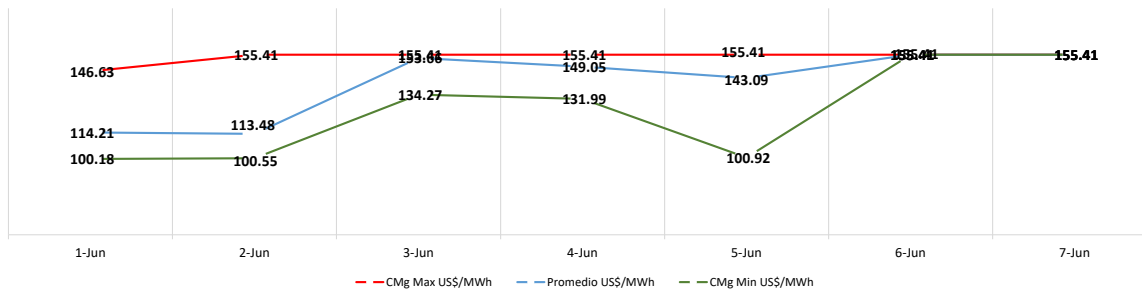
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

164.0

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

140.6

### EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

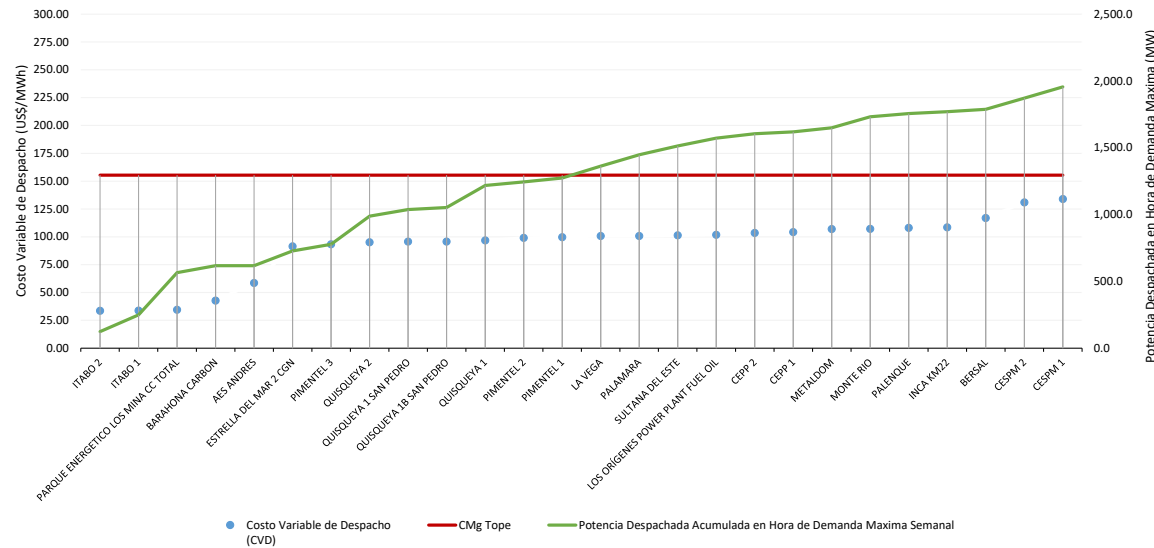


\*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	11/may. al 17/may.	18/may. al 24/may.	25/may. al 31/may.	1/jun. al 7/jun.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	62.16	60.18	58.34	54.65	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	79.97	77.71	73.70	68.64	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.66	2.64	2.58	2.42	
Carbon - US\$/Ton	56.83	56.53	54.00	50.31	

\* Promedio Semanal de Precios Platt's

### Oferta en la Hora de Demanda Máxima Semanal



### RESUMEN DE POSTDESPACHO 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	124.03	124.0	33.59	168	0.00
2	ITABO 1	124.83	248.9	33.74	168	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	317.00	565.9	34.50	168	0.00
4	BARAHONA CARBON	51.15	617.0	42.69	168	0.00
5	AES ANDRES		617.0	58.58	109	0.00
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	111.00	728.0	91.51	168	0.00
7	PIMENTEL 3	49.99	778.0	93.22	168	0.00
8	QUISQUEYA 2	210.43	988.4	95.10	168	0.00
9	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	48.74	1,037.2	95.70	168	0.00
10	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	16.13	1,053.3	95.70	168	0.00
11	QUISQUEYA 1	164.85	1,218.2	96.87	168	0.00
12	PIMENTEL 2	26.43	1,244.6	99.03	156	0.00
13	PIMENTEL 1	29.43	1,274.0	99.64	152	0.00
14	LA VEGA	88.15	1,362.2	100.71	168	1.82
15	PALAMARA	85.66	1,447.8	100.75	167	9.22
16	SULTANA DEL ESTE	65.32	1,513.1	101.33	136	0.00
17	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	58.90	1,572.0	101.84	166	1.77
18	CEPP 2	33.00	1,605.0	103.50	148	0.92
19	CEPP 1	14.57	1,619.6	104.34	146	9.53
20	METALDOM	29.26	1,648.9	107.08	143	1.53
21	MONTE RIO	83.54	1,732.4	107.14	141	8.48
22	PALENQUE	24.00	1,756.4	108.07	116	1.42
23	INCA KM22	13.48	1,769.9	108.60	131	0.53
24	BERSAL	17.50	1,787.4	116.83	125	1.50
25	CESPM 2	84.17	1,871.6	130.91	127	9.48
26	CESPM 1	84.18	1,955.7	133.93	132	15.33

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

**Horas de Desabastecimiento: 106.47**

### Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	28,853.80	7.75%
Eólica	13,538.48	3.64%
Biomasa	4,985.87	1.34%
Solar	3,009.87	0.81%
Térmica	321,916.19	86.47%
Generado	372,304.21	100.00%

### Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,408.29	04-Jun, periodo 23
Mínima Semanal	1,596.39	02-Jun, periodo 7

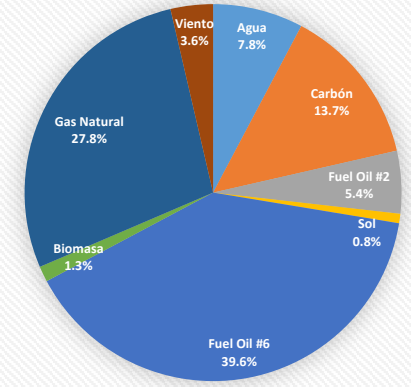
### Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:  
**Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:**  
**CESPM 3:** 168 horas por Mantenimiento Mayor (IMM)  
**HAINA TG:** 168 horas por Orden Administrativa (IOA)  
**PIMENTEL 1:** 30 horas por Gestion de Combustible (IGC)  
**PIMENTEL 2:** 36 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.gov.do](mailto:gerenciamonitoreo@sie.gov.do)