

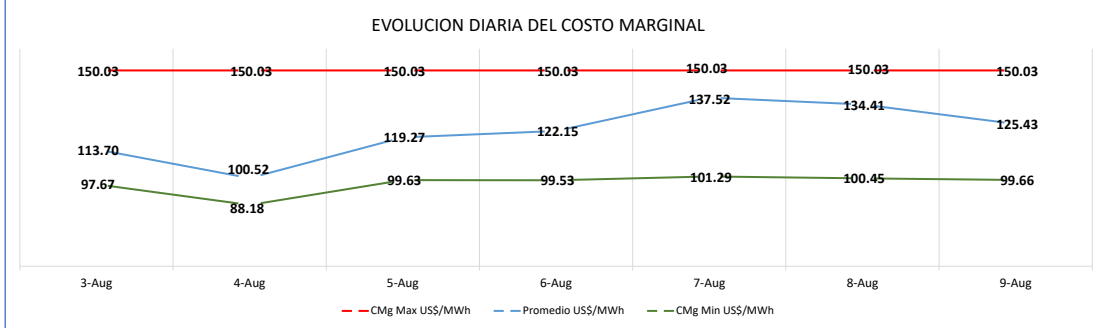


## REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 3 al 9 de agosto 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

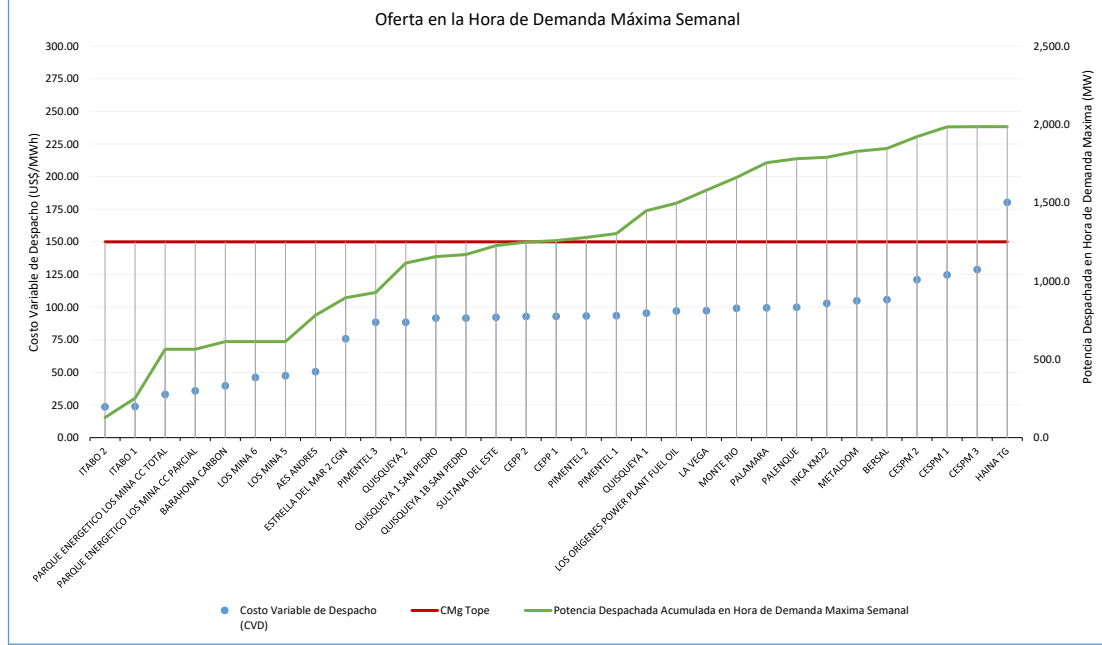
Parámetros Generales Semana	CMg Tope de Energía (US\$/MWh)	<b>150.0</b>	CMg Prom Semanal (US\$/MWh)	<b>121.9</b>
-----------------------------	--------------------------------	--------------	-----------------------------	--------------



\*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	13/jul. al 19/jul.	20/jul. al 26/jul.	27/jul. al 2/ago.	3/ago. al 9/ago.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	56.41	56.69	56.95	45.50	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	73.51	73.92	73.89	68.94	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.38	2.29	2.23	2.10	
Carbon - US\$/Ton	52.64	51.96	54.01	51.99	

\* Promedio Semanal de Precios Platt's



## RESUMEN DE POSTDESPACHO EN ORDEN DE MÉRITO DE UNIDADES TÉRMICAS DE GENERACIÓN

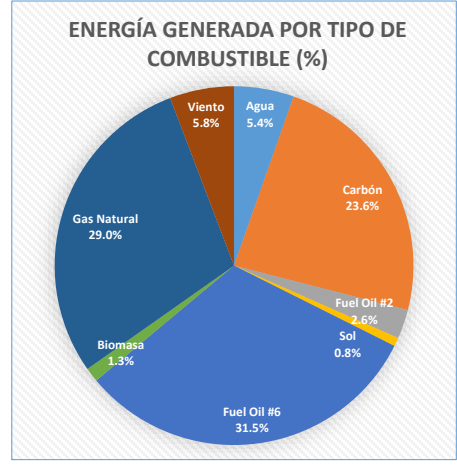
LISTA DE MÉRITO		Despachada en Hora de Demanda Máxima Semanal	Potencia Despachada Acumulada en Hora de Demanda Máxima Semanal	Costo Variable de Despacho (CVD)	Horas despachadas	Horas marginando
Orden	Unidad	MW	MW	US\$/MWh	Horas	Horas
1	ITABO 2	128.97	129.0	23.56	166	0.00
2	ITABO 1	123.21	252.2	23.82	162	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	312.00	564.2	33.13	150	0.00
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL		564.2	35.82	17	0.00
5	BARAHONA CARBON	48.87	613.1	39.74	168	0.00
6	LOS MINA 6		613.1	46.15	1	0.00
7	LOS MINA 5		613.1	47.46	1	0.00
8	AES ANDRES	168.84	781.9	50.50	168	0.00
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	111.00	892.9	75.76	168	0.00
10	PIMENTEL 3	34.08	927.0	88.38	168	0.00
11	QUISQUEYA 2	188.32	1,115.3	88.38	168	0.00
12	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	40.38	1,155.7	91.56	168	0.00
13	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	13.75	1,169.4	91.56	168	0.00
14	SULTANA DEL ESTE	57.02	1,226.4	92.20	121	0.00
15	CEPP 2	21.96	1,248.4	92.82	153	0.00
16	CEPP 1	9.42	1,257.8	92.93	152	0.00
17	PIMENTEL 2	20.83	1,278.7	93.17	147	0.00
18	PIMENTEL 1	24.43	1,303.1	93.42	141	0.00
19	QUISQUEYA 1	145.44	1,448.5	95.45	168	0.00
20	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	48.10	1,496.6	96.95	159	10.47
21	LA VEGA	83.15	1,579.8	97.20	160	5.17
22	MONTE RIO	82.10	1,661.9	99.11	134	31.97
23	PALAMARA	93.75	1,755.6	99.45	148	20.85
24	PALENQUE	25.00	1,780.6	99.91	68	5.47
25	INCA KM22	9.20	1,789.8	102.83	108	7.43
26	METALDOM	37.79	1,827.6	104.85	99	2.82
27	BERSAL	19.00	1,846.6	105.73	84	5.02
28	CESPM 2	74.93	1,921.5	121.09	83	6.25
29	CESPM 1	62.89	1,984.4	124.73	34	1.50
30	CESPM 3	0.89	1,985.3	128.71	5	0.02
<b>COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 150.03 US\$/MWh</b>						
31	HAINA TG		1,985.32	180.25	32	47.40
<b>Horas de Desabastecimiento: 23.65</b>						

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	21,340.83	5.39%
Eólica	22,975.44	5.80%
Biomasa	5,122.27	1.29%
Solar	3,089.19	0.78%
Térmica	343,718.75	86.74%
Generado	<b>396,246.48</b>	<b>100.00%</b>

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	<b>2,541.42</b>	<b>09-Aug, periodo 24</b>
Mínima Semanal	<b>1,738.26</b>	<b>08-Aug, periodo 6</b>

**Notas:**  
**Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:**  
**LOS MINA 6:** 24 horas por Mantenimiento Mayor (IMM)  
**MONTE RIO:** 16 horas por Gestion de Combustible (IGC)  
**PIMENTEL 1:** 37 horas por Gestion de Combustible (IGC)  
**PIMENTEL 2:** 43 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>



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