



## REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 1 al 7 de febrero 2020

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

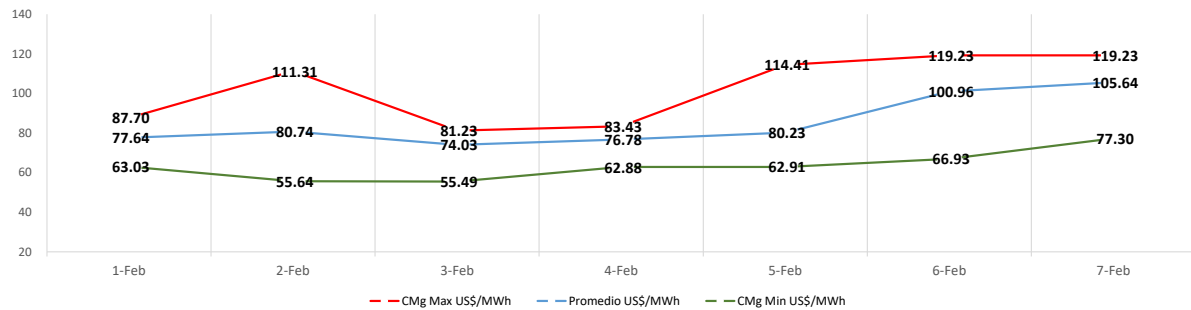
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

119.2

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

85.1

### EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

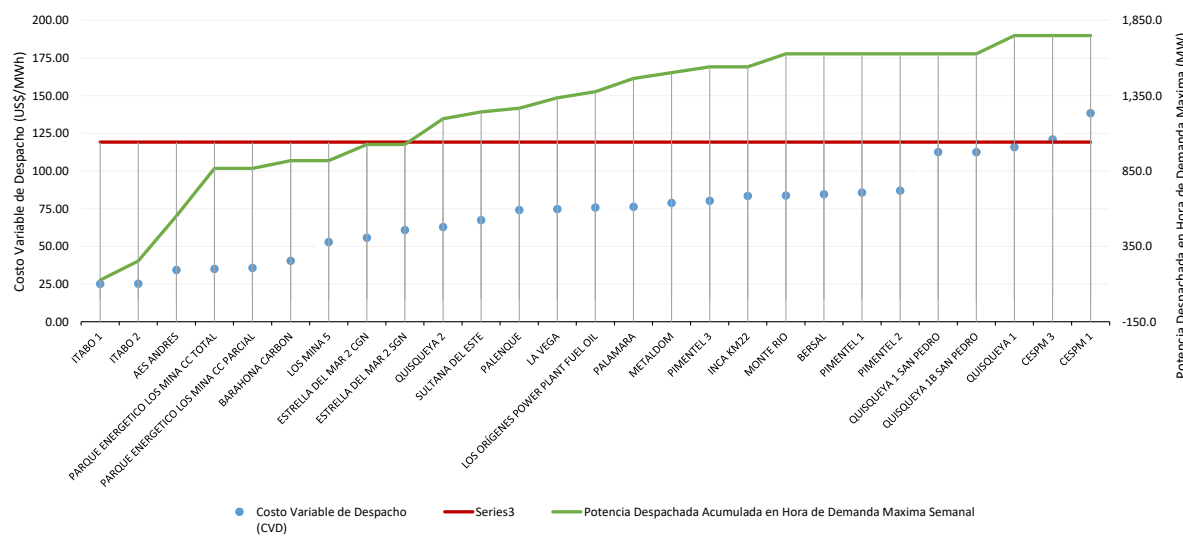


\*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	11/ene. al 17/ene.	18/ene. al 24/ene.	25/ene. al 31/ene.	1/feb. al 7/feb.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	41.38	45.04	45.49	44.75	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	71.78	68.42	63.62	61.45	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.11	1.90	1.88	1.85	
Carbon - US\$/Ton	51.49	50.40	49.38	49.39	

\* 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)	Horas marginando (Horas)
1	ITABO 1	126.32	126.3	25.17	162	0.00
2	ITABO 2	127.34	253.66	25.26	168	0.00
3	AES ANDRES	298.76	552.42	34.32	166	0.00
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	315.00	867.42	35.11	133	0.00
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL		867.42	35.72	34	0.00
6	BARAHONA CARBON	51.55	918.97	40.41	168	0.00
7	LOS MINA 5		918.97	52.97	1	0.00
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	108.10	1,027.07	55.70	165	7.13
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN		1,027.07	60.86	2	0.00
10	QUISQUEYA 2	169.57	1,196.64	62.91	168	6.98
11	SULTANA DEL ESTE	46.55	1,243.19	67.43	103	0.00
12	PALENQUE	24.00	1,267.19	74.19	59	1.88
13	LA VEGA	68.52	1,335.71	74.74	134	16.27
14	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	41.60	1,377.31	75.85	143	8.68
15	PALAMARA	87.44	1,464.75	76.26	136	42.18
16	METALDOM	38.86	1,503.61	78.93	90	17.72
17	PIMENTEL 3	38.82	1,542.43	80.24	166	0.00
18	INCA KM22		1,542.43	83.50	40	9.30
19	MONTE RIO	85.84	1,628.27	83.75	70	16.05
20	BERSAL		1,628.27	84.58	38	3.73
21	PIMENTEL 1	0.03	1,628.30	85.75	77	0.73
22	PIMENTEL 2		1,628.30	87.10	45	3.42
23	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO		1,628.30	112.65	27	3.72
24	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO		1,628.30	112.65	12	0.00
25	QUISQUEYA 1	121.10	1,749.40	115.86	168	0.00
<b>COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-116-2019): 119.23 US\$/MWh</b>						
26	CESPM 3		1,749.40	121.01	32	0.00
27	CESPM 1		1,749.40	138.47	18	0.02
<b>Horas de Desabastecimiento: 30.18 horas</b>						

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	23,113.28	6.41%
Eólica	25,927.76	7.19%
Biomasa	1,280.60	0.35%
Solar	5,630.67	1.56%
Térmica	304,838.62	84.49%
<b>Generado</b>	<b>360,790.93</b>	<b>100.00%</b>

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,337.88	05-Feb, periodo 21
Mínima Semanal	1,602.55	02-Feb, periodo 7

**Notas y Eventos relevantes del SENI:**

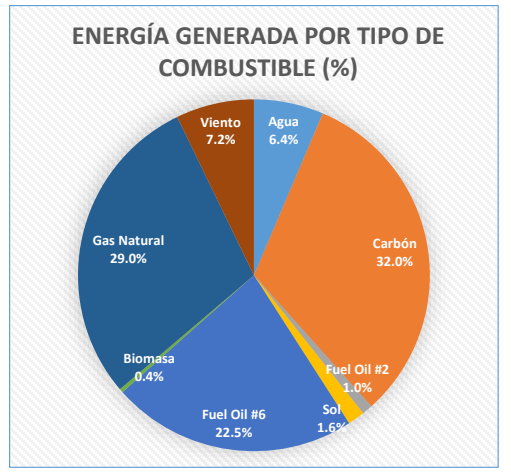
**Notas:**

**Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:**

SAN FELIPE: 168 horas por Gestión de Combustible (IGC)  
 MONTE RIO: 30 horas por Gestión de Combustible (IGC)  
 PALENQUE: 104 horas por Gestión de Combustible (IGC)  
 PIMENTEL 1, 2: 35 y 42 horas respectivamente por Gestión de Combustible (IGC)  
 SULTANA DEL ESTE: 84 horas por Gestión de Combustible (IGC)  
 CEPP 1 y 2: 168 horas por Gestión de Combustible (IGC)  
 LOS ORIGENES: 119 horas por Gestión de Combustible (IGC)

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

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



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