



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 8 al 14 de febrero 2020

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

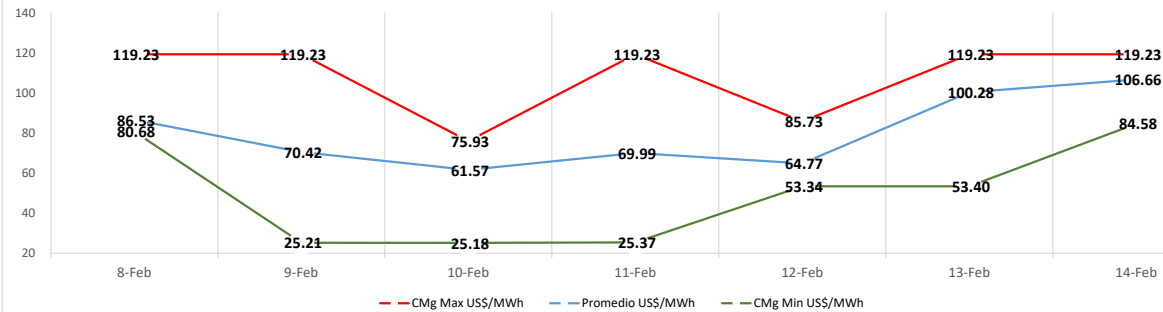
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

119.2

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

80.0

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

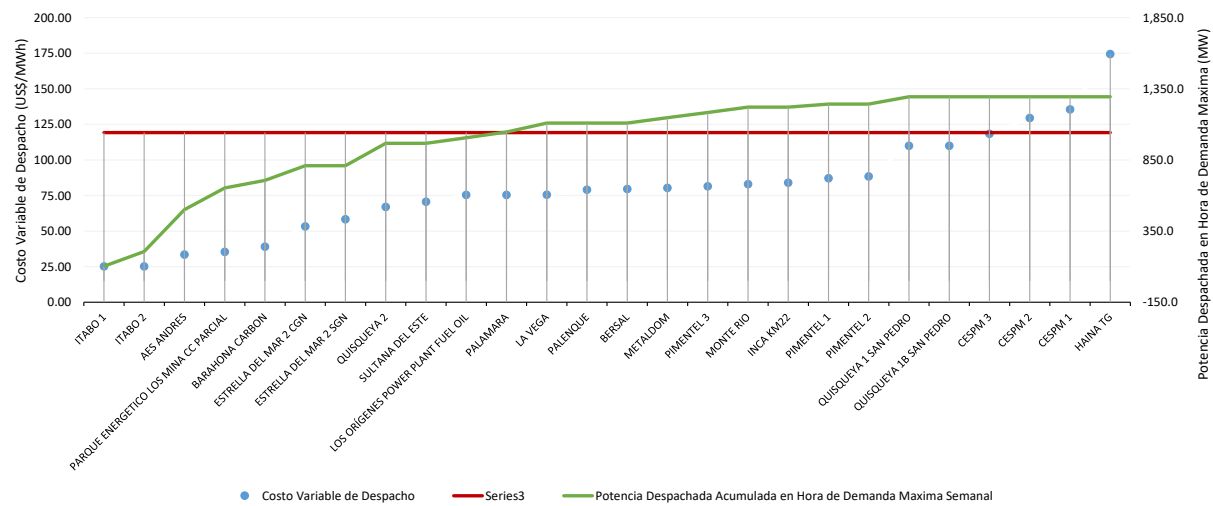


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	18/ene. al 24/ene.	25/ene. al 31/ene.	1/feb. al 7/feb.	8/feb. al 14/feb.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	45.04	45.49	44.75	44.99	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	68.42	63.62	61.45	62.25	
Gas Natural - US\$/MMBtu	1.90	1.88	1.85	1.81	
Carbon - US\$/Ton	50.40	49.38	49.39	49.19	

* 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 marginando
1	ITABO 1	102.89	102.9	25.15	168	0.00
2	ITABO 2	103.64	206.53	25.18	168	0.00
3	AES ANDRES	294.28	500.81	33.43	124	0.00
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	152.00	652.81	35.36	168	0.00
5	BARAHONA CARBON	53.04	705.85	39.03	168	3.87
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	103.00	808.85	53.30	135	31.57
7	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN		808.85	58.23	20	0.00
8	QUISQUEYA 2	158.22	967.07	66.92	168	2.90
9	SULTANA DEL ESTE		967.07	70.62	61	0.70
10	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	39.20	1,006.27	75.40	129	7.55
11	PALAMARA	40.11	1,046.38	75.43	126	22.75
12	LA VEGA	63.14	1,109.52	75.53	119	15.63
13	PALENQUE		1,109.52	79.10	56	0.00
14	BERSAL		1,109.52	79.59	75	1.62
15	METALDOM	38.02	1,147.54	80.34	127	7.35
16	PIMENTEL 3	36.38	1,183.92	81.50	168	3.77
17	MONTE RIO	37.38	1,221.30	82.99	84	19.95
18	INCA KM22		1,221.30	83.94	39	2.60
19	PIMENTEL 1	21.43	1,242.73	87.09	144	1.83
20	PIMENTEL 2		1,242.73	88.44	116	2.60
21	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	51.34	1,294.07	109.99	149	0.00
22	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO		1,294.07	109.99	22	0.00
24	CESPM 3		1,294.07	118.41	35	0.02

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-116-2019): 119.23 US\$/MWh

25	CESPM 2	1,294.07	129.47	25	0.00
26	CESPM 1	1,294.07	135.49	26	0.12
27	HAINA TG	1,294.07	174.42	5	1.72

Horas de Desabastecimiento: 41.47 horas

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	20,590.60	5.66%
Eólica	38,661.58	10.63%
Biomasa	708.98	0.20%
Solar	6,288.19	1.73%
Térmica	297,325.31	81.78%
Generado	363,574.66	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,399.65	12-Feb, periodo 20
Mínima Semanal	1,537.15	09-Feb, periodo 8

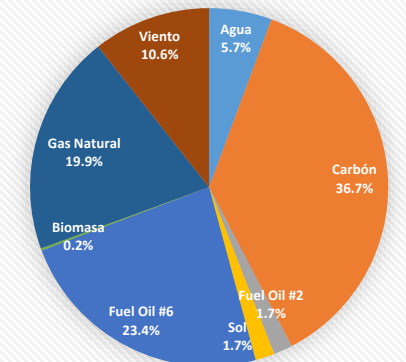
Notas y Eventos relevantes del SENI:

Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:
PUNTA CATALINA 1: 37 horas por Orden Administrativa (IOA)
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: 21 y 105 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.gov.do/sobre-nosotros/departamentos/direccion-fiscalizacion-mercado->

ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



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