



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 16 al 22 de mayo 2020

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

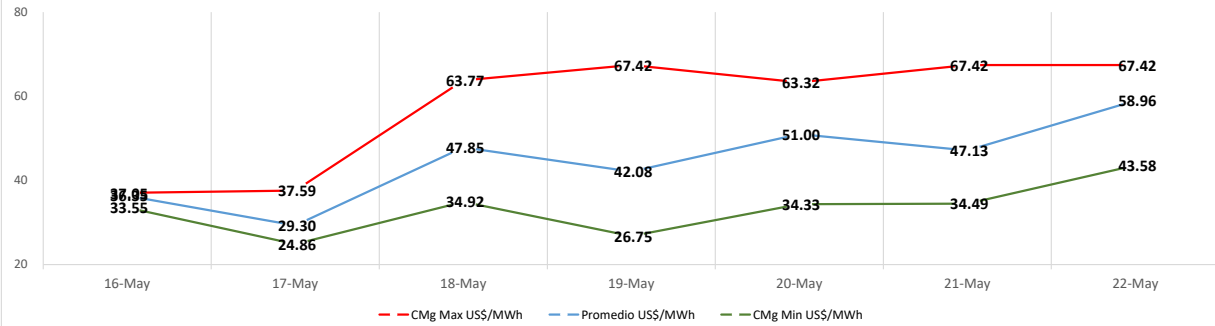
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

67.4

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

44.7

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

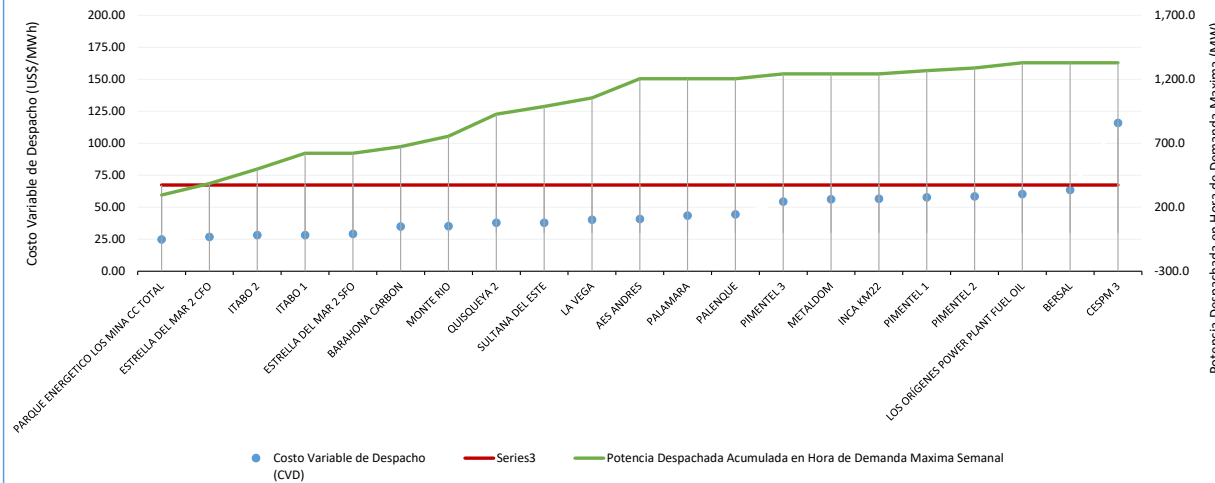


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	25/abr. al 1/may.	2/may. al 8/may.	9/may. al 15/may.	16/may. al 22/may.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	15.06	20.62	21.45	28.00	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	17.58	22.15	25.88	33.64	
Gas Natural - US\$/MMBtu	1.86	1.96	1.70	1.77	
Carbon - US\$/Ton	44.40	42.66	43.00	43.04	

* 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	MW	MW	US\$/MWh	Horas	Horas
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
1	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	296.00	296.0	24.88	168	11.13
2	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	90.24	386.24	26.77	151	4.20
3	ITABO 2	113.04	499.28	28.15	129	0.00
4	ITABO 1	122.80	622.08	28.16	168	0.00
5	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO		622.08	29.22	7	0.00
6	BARAHONA CARBON	52.14	674.22	34.91	152	0.00
7	MONTE RIO	80.91	755.13	35.20	112	3.68
8	QUISQUEYA 2	173.24	928.37	37.87	168	27.95
9	SULTANA DEL ESTE	60.19	988.56	37.89	61	7.07
10	LA VEGA	67.43	1,055.99	40.25	168	4.10
11	AES ANDRES	149.84	1,205.83	40.81	145	0.00
12	PALAMARA		1,205.83	43.54	84	25.72
13	PALENQUE		1,205.83	44.41	20	0.00
14	PIMENTEL 3	37.11	1,242.94	54.43	168	0.00
15	METALDOM		1,242.94	56.29	60	20.15
16	INCA KM22		1,242.94	56.72	40	0.23
17	PIMENTEL 1	24.78	1,267.72	57.74	159	2.53
18	PIMENTEL 2	21.28	1,289.00	58.50	115	0.33
19	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	41.00	1,330.00	60.30	144	13.50
20	BERSAL		1,330.00	63.56	16	27.18

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-116-2019): 67.42 US\$/MWh

Horas de Desabastecimiento: 20.22 horas

21	CESPM 3		1,330.00	115.93	27	0.00
----	---------	--	----------	--------	----	------

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	19,736.73	5.26%
Eólica	20,672.78	5.51%
Biomasa	3,586.09	0.96%
Solar	6,168.03	1.64%
Térmica	324,874.86	86.62%
Generado	375,038.49	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,455.35	20-May, periodo 22
Mínima Semanal	1,735.02	17-May, periodo 13

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

Indisponibilidad de centrales (horas)

IGC:CEPP 1 y 2 (168), LOS ORIGENES GAS NATURAL (168), MONTE RIO (32), PALENQUE (98), SAN FELIPE (168), SULTANA DEL ESTE (72).

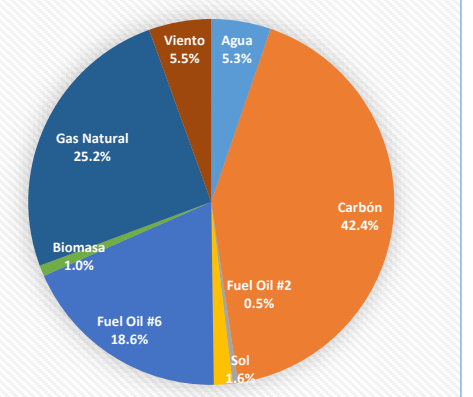
IMP: LOS ORIGENES FUEL OIL (11).

IOA: LOS MINA 5 Y 6 (168), PELM CC PARCIAL (168), SAN PEDRO VAPOR (168), QUISQUEYA 1, 1B, 1 SAN PEDRO (168), HAINA TG (167), ESTRELLA DEL MAR 2 CFO, SGN, SFO (168), PUNTA CATALINA 2 (2).

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

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

ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



Preparado por: [gerenciamonitoreo@sie.gob.do]