

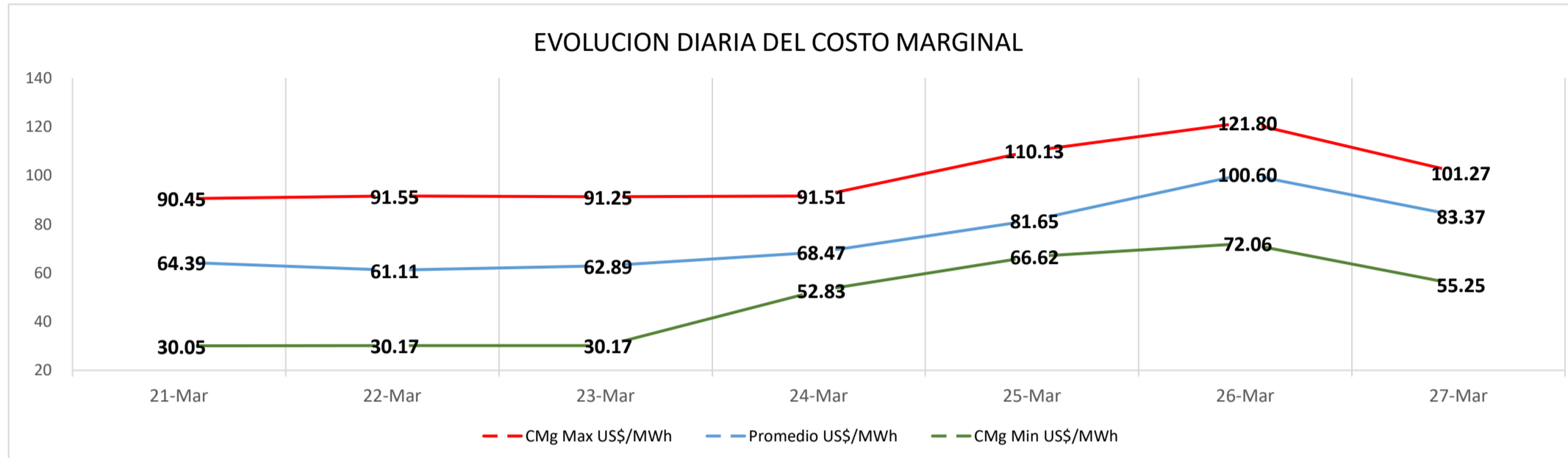


REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 21 al 27 de marzo 2020

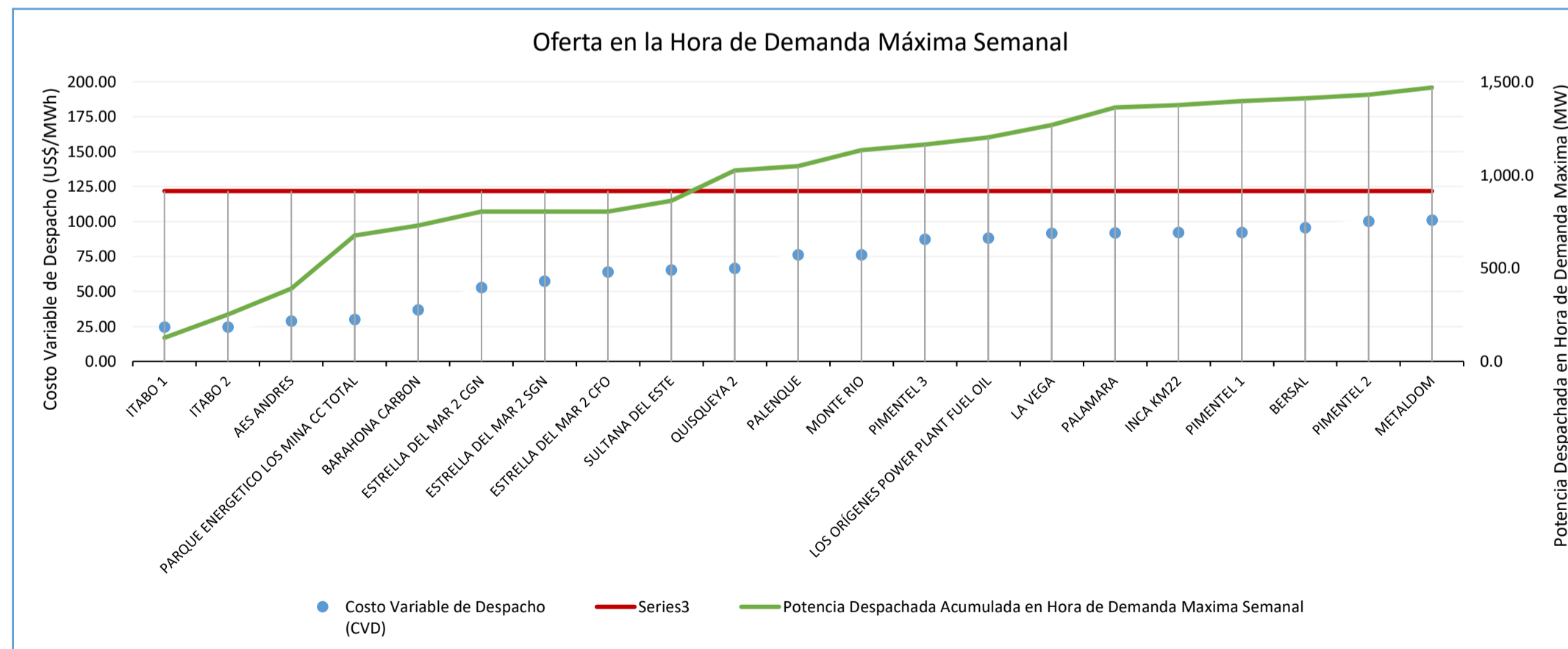
Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana	CMg Tope de Energía (US\$/MWh)	121.8	CMg Prom Semanal (US\$/MWh)	74.6
-----------------------------	--------------------------------	--------------	-----------------------------	-------------



*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	29/feb. al 6/mar.	7/mar. al 13/mar.	14/mar. al 20/mar.	21/mar. al 27/mar.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	40.06	24.15	20.09	19.12	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	56.06	42.38	33.43	34.89	
Gas Natural - US\$/MMBtu	1.77	1.86	1.68	1.64	
Carbon - US\$/Ton	49.12	48.86	46.71	48.73	



RESUMEN DE POSTDESPACHO 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	126.40	126.4	24.71	168	0.00
2	ITABO 2	124.99	251.39	24.76	168	0.00
3	AES ANDRES	138.49	389.88	28.89	35	0.00
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	285.00	674.88	30.16	168	16.37
5	BARAHONA CARBON	52.86	727.74	36.81	168	1.92
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	74.50	802.24	52.81	137	0.28
7	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN		802.24	57.33	9	0.00
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO		802.24	64.06	44	0.42
9	SULTANA DEL ESTE	57.80	860.04	65.44	56	1.73
10	QUISQUEYA 2	162.79	1,022.83	66.66	168	14.23
11	PALENQUE	24.00	1,046.83	76.16	37	0.82
12	MONTE RIO	86.17	1,133.00	76.27	97	43.50
13	PIMENTEL 3	30.00	1,163.00	87.44	168	0.00
14	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	39.10	1,202.10	88.40	164	4.45
15	LA VEGA	66.45	1,268.55	91.61	54	30.23
16	PALAMARA	92.42	1,360.97	91.86	31	17.35
17	INCA KM22	13.40	1,374.37	92.32	30	5.50
18	PIMENTEL 1	22.58	1,396.95	92.34	67	6.90
19	BERSAL	15.00	1,411.95	95.79	27	0.62
20	PIMENTEL 2	19.14	1,431.09	100.38	48	3.90
21	METALDOM	37.44	1,468.53	101.07	21	11.10

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-116-2019): 121.8 US\$/MWh

Horas de Desabastecimiento: 8.68 horas

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	34,934.86	11.59%
Eólica	21,807.60	7.24%
Biomasa	3,447.46	1.14%
Solar	6,514.26	2.16%
Térmica	234,603.56	77.86%
Generado	301,307.74	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,036.89	26-Mar, periodo 21
Mínima Semanal	1,412.42	22-Mar, periodo 7

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

Indisponibilidad de centrales (horas)

IGC: CEPP 1 y 2 (168), LOS ORIGENES FUEL OIL (49), LOS ORIGENES GAS NATURAL (168), PALENQUE (105), SULTANA DEL ESTE (67), SAN FELIPE (168).

IMP: PUNTA CATALINA 1 (142).

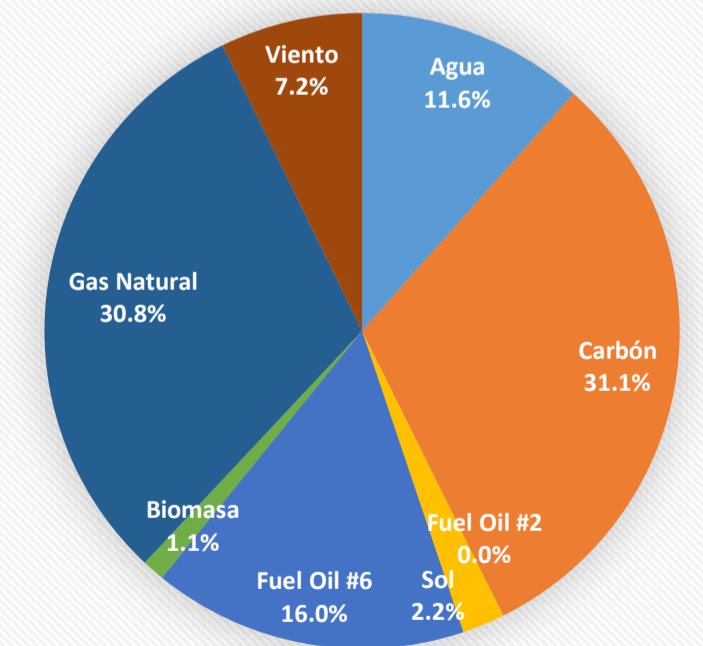
IMC: AES ANDRES (168), BERSAL (168).

IOA: CESPM 2 (168), LOS MINA 5 Y 6 (168, 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

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.gov.do]