

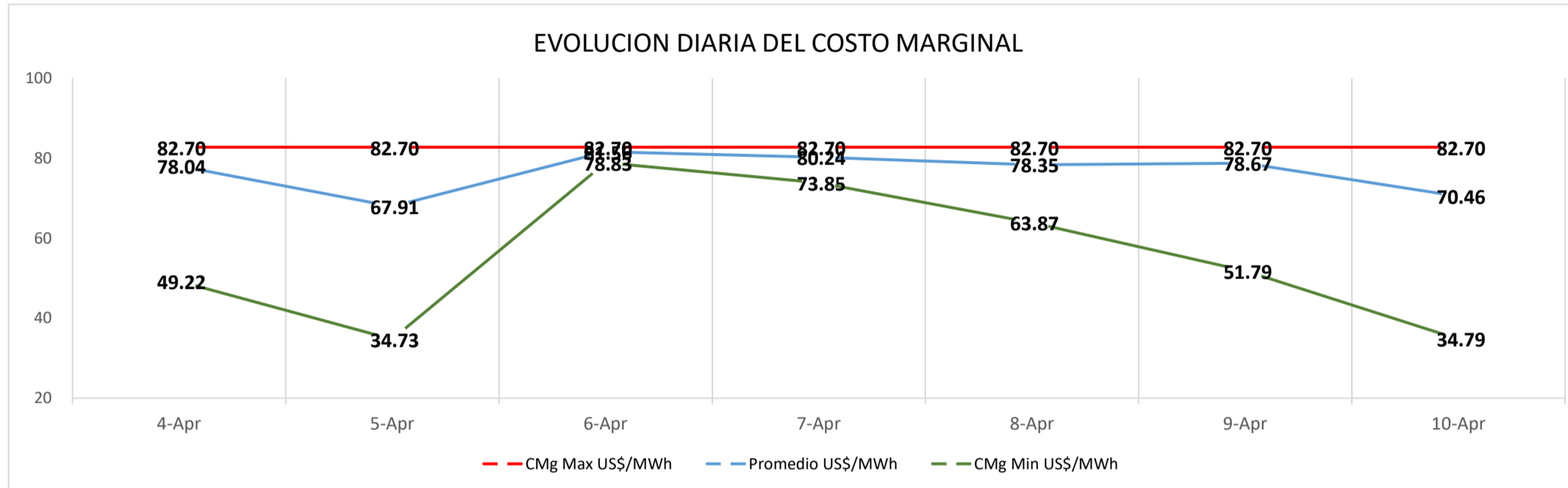


## REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 4 al 10 de abril 2020

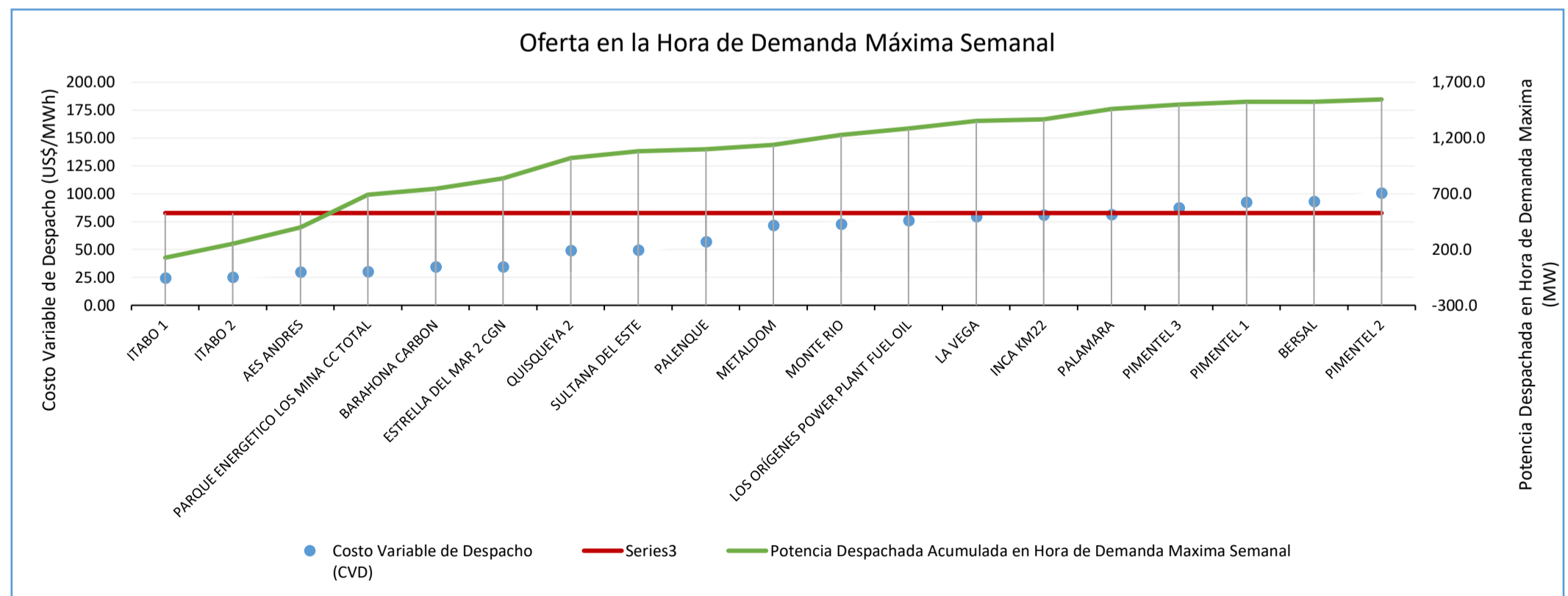
Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana	CMg Tope de Energía (US\$/MWh)	<b>82.7</b>	CMg Prom Semanal (US\$/MWh)	<b>76.5</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	14/mar. al 20/mar.	21/mar. al 27/mar.	28/mar. al 3/abr.	4/abr. al 10/abr.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	20.09	19.12	17.75	21.14	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	33.43	34.89	32.25	30.73	
Gas Natural - US\$/MMBtu	1.68	1.64	1.62	1.77	
Carbon - US\$/Ton	46.71	48.73	49.72	48.03	



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

Orden	Unidad	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	126.64	126.6	24.53	168	0.00
2	ITABO 2	124.03	250.67	25.25	168	0.00
3	AES ANDRES	148.62	399.29	29.86	168	0.00
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	293.60	692.89	30.28	168	0.00
5	BARAHONA CARBON	52.48	745.37	34.26	160	0.00
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	93.10	838.47	34.54	168	0.00
7	QUISQUEYA 2	180.75	1,019.22	48.93	168	4.88
8	SULTANA DEL ESTE	61.43	1,080.65	49.36	115	2.33
9	PALENQUE	18.00	1,098.65	56.87	74	0.18
10	METALDOM	39.27	1,137.92	71.70	151	11.17
11	MONTE RIO	89.33	1,227.25	72.60	154	14.62
12	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	57.50	1,284.75	76.02	154	3.03
13	LA VEGA	68.46	1,353.21	79.56	131	18.33
14	INCA KM22	13.40	1,366.61	80.95	107	5.12
15	PALAMARA	94.46	1,461.07	81.32	115	20.43

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-116-2019): 82.7 US\$/MWh

Horas de Desabastecimiento: 36.42 horas

16	PIMENTEL 3	37.50	1,498.57	87.23	168	10.45
17	PIMENTEL 1	24.94	1,523.51	92.34	125	6.70
18	BERSAL		1,523.51	92.91	42	23.90
19	PIMENTEL 2	22.16	1,545.67	100.43	52	10.43

#### Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	24,931.18	7.74%
Eólica	8,467.24	2.63%
Biomasa	3,525.97	1.09%
Solar	6,156.31	1.91%
Térmica	279,155.32	86.63%
Generado	322,236.02	100.00%

#### Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,093.98	09-Apr, periodo 21
Mínima Semanal	1,512.46	10-Apr, periodo 10

#### Notas y Eventos relevantes del SENI:

##### Notas:

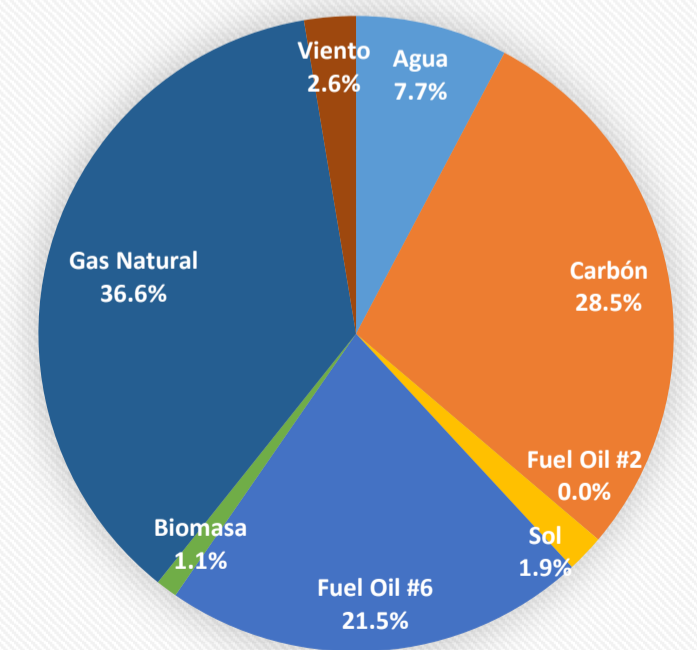
##### Indisponibilidad de centrales (horas)

IGC:CEPP 1 y 2 (168), LOS ORIGENES GAS NATURAL (168), PALENQUE (105), SULTANA DEL ESTE (67), SAN FELIPE (168).  
 IMC: PUNTA CATALINA 2 (96).  
 IMP: PUNTA CATALINA 1 (24)  
 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).

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]