

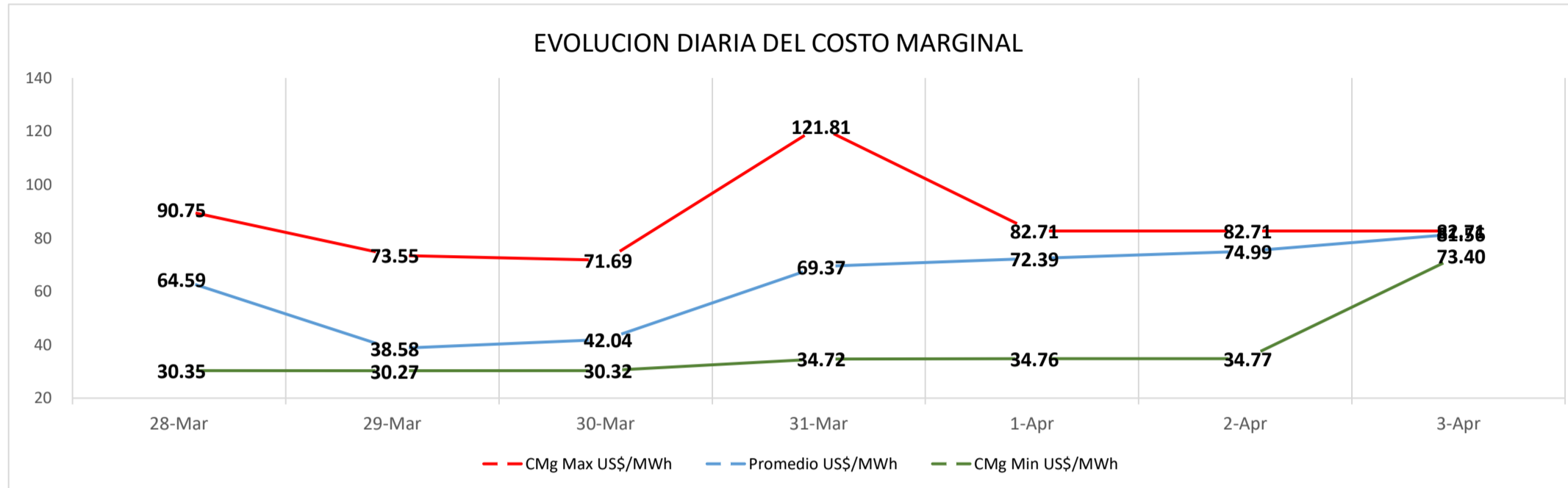


## REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 28 de marzo al 3 de abril 2020

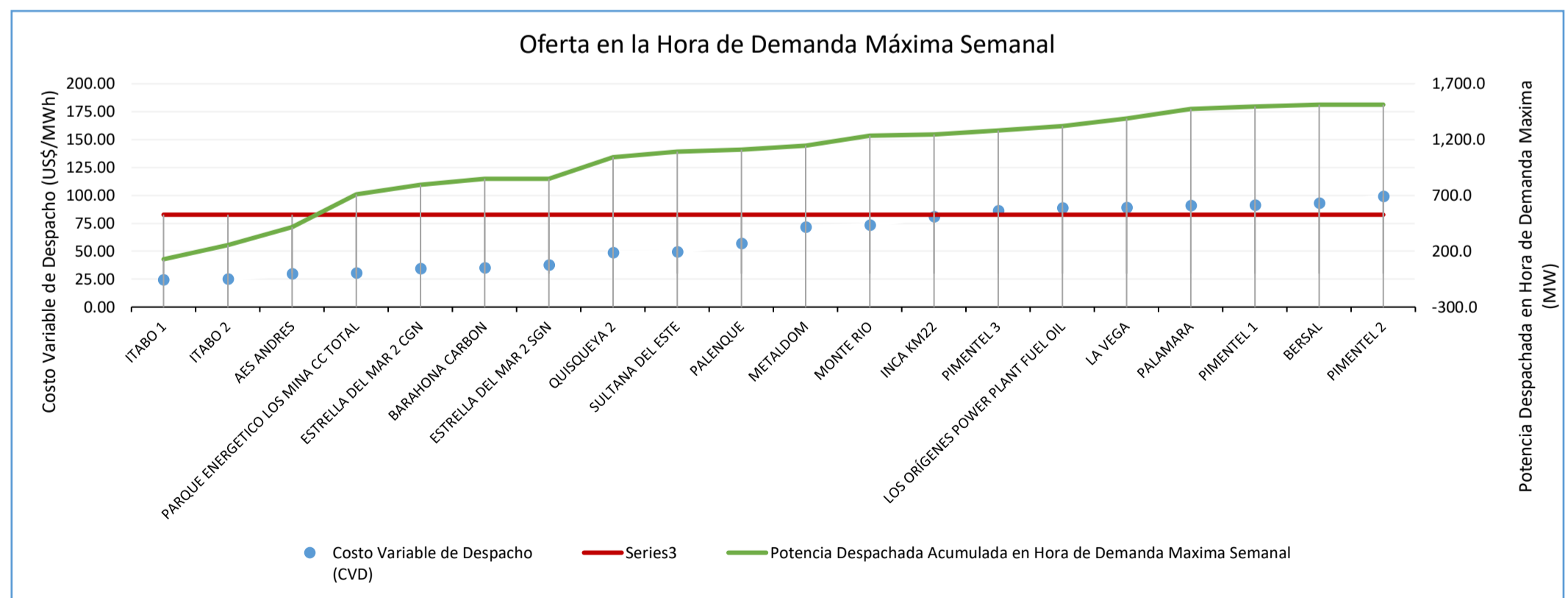
Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana	CMg Tope de Energía (US\$/MWh)	<b>82.7</b>	CMg Prom Semanal (US\$/MWh)	<b>63.4</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	7/mar. al 13/mar.	14/mar. al 20/mar.	21/mar. al 27/mar.	28/mar. al 3/abr.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	24.15	20.09	19.12	17.75	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	42.38	33.43	34.89	32.25	
Gas Natural - US\$/MMBtu	1.86	1.68	1.64	1.62	
Carbon - US\$/Ton	48.86	46.71	48.73	49.72	



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

Orden	Unidad	MW	Potencia Despachada Acumulada en Hora de Demanda Maxima Semanal (MW)	Costo Variable de Despacho (CVD) US\$/MWh	Horas despachadas	Horas marginando
1	ITABO 1	127.92	127.9	24.50	146	0.00
2	ITABO 2	126.50	254.42	25.22	168	0.00
3	AES ANDRES	160.33	414.75	29.92	168	0.00
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	293.60	708.35	30.31	168	15.45
5	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	87.24	795.59	34.57	127	2.58
6	BARAHONA CARBON	52.79	848.38	35.20	168	0.02
7	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN		848.38	37.52	18	0.00
8	QUISQUEYA 2	194.46	1,042.84	48.76	159	6.67
9	SULTANA DEL ESTE	50.41	1,093.25	49.38	88	2.92
10	PALENQUE	18.00	1,111.25	57.02	37	3.13
11	METALDOM	35.94	1,147.19	71.76	92	35.87
12	MONTE RIO	86.44	1,233.63	73.36	97	17.67
13	INCA KM22	13.40	1,247.03	81.00	78	0.02
<b>COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-116-2019): 82.7 US\$/MWh</b>						
<b>Horas de Desabastecimiento: 7.98 horas</b>						
14	PIMENTEL 3	34.96	1,281.99	86.33	168	0.75
15	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	39.40	1,321.39	88.62	168	13.35
16	LA VEGA	66.54	1,387.93	89.22	51	6.27
17	PALAMARA	86.26	1,474.19	90.78	27	14.20
18	PIMENTEL 1	23.42	1,497.61	91.09	80	21.58
19	BERSAL	15.00	1,512.61	92.97	9	10.38
20	PIMENTEL 2		1,512.61	99.07	30	9.17

#### Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	27,957.70	9.03%
Eólica	17,582.87	5.68%
Biomasa	3,711.56	1.20%
Solar	6,993.53	2.26%
Térmica	253,284.02	81.83%
<b>Generado</b>	<b>309,529.68</b>	<b>100.00%</b>

#### Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,078.87	03-Apr, periodo 21
Mínima Semanal	1,424.03	28-Mar, periodo 7

#### 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).

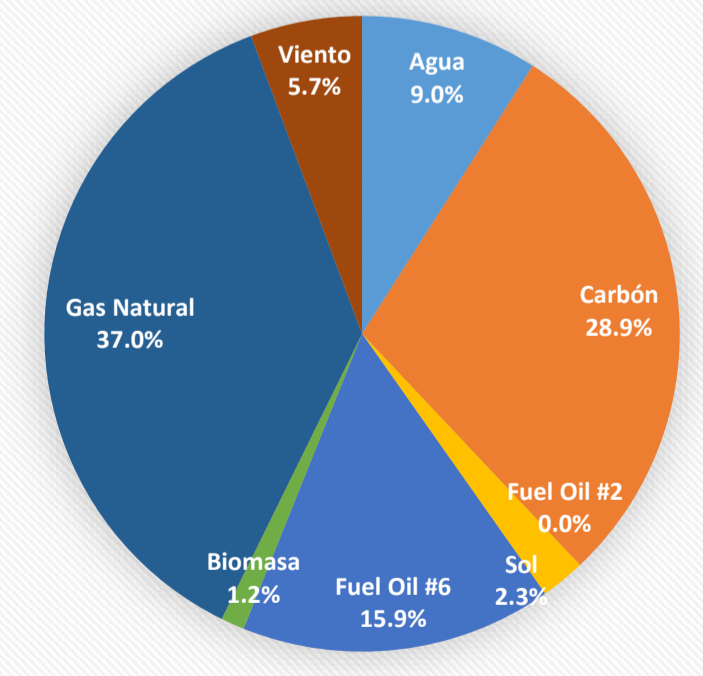
IMC: PUNTA CATALINA 2 (168).

IOA: CESPM 1 y CESPM2 (96), 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.gov.do/sobre-nosotros/departamentos/direccion-fiscalizacion-mercado->

### ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



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