



## REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 21 al 27 de noviembre 2020

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

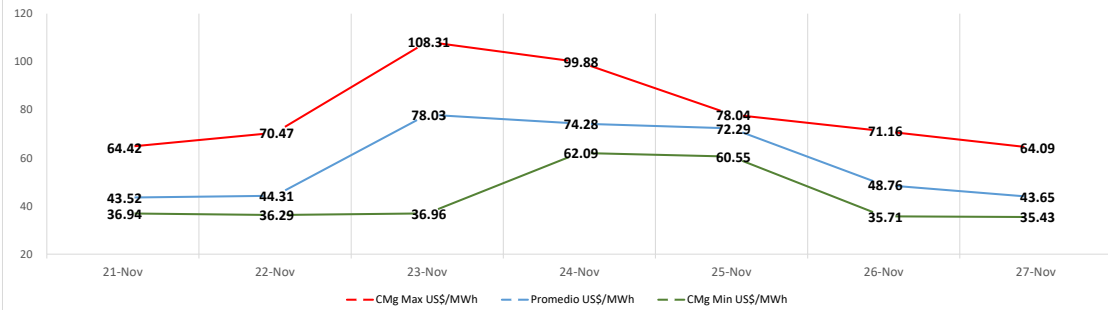
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

**108.3**

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

**57.8**

### EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

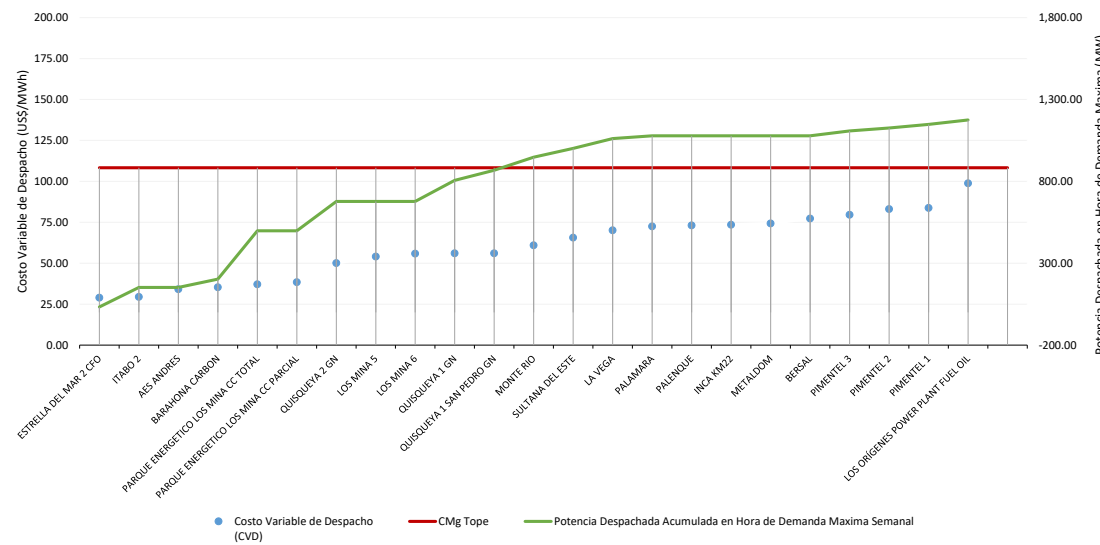


\*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible*	31/oct. al 6/nov.	7/nov. al 13/nov.	14/nov. al 20/nov.	21/nov. al 27/nov.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	36.71	39.49	40.34	43.44	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	42.21	45.80	46.96	51.09	
Gas Natural - US\$/MMBtu	3.04	2.96	2.67	2.79	
Carbon - US\$/Ton	54.96	54.24	54.73	54.78	

\* Promedio Semanal de Precios Platt's

### Oferta en la Hora de Demanda Máxima Semanal



### 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	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	33.13	33.13	28.93	168	0.00
2	ITABO 2	118.90	152.03	29.44	151	0.00
3	AES ANDRES		152.03	34.18	80	0.00
4	BARAHONA CARBON	51.10	203.13	35.36	168	0.00
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	295.00	498.13	37.15	81	0.00
6	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL		498.13	38.43	84	0.00
7	QUISQUEYA 2 GN	179.12	677.25	50.07	168	1.32
8	LOS MINA 5		677.25	54.09	3	0.92
9	LOS MINA 6		677.25	55.85	3	0.00
10	QUISQUEYA 1 GN	128.70	805.95	56.10	168	0.00
11	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO GN	62.00	867.95	56.10	137	40.47
12	MONTE RIO	79.21	947.16	60.93	82	42.97
13	SULTANA DEL ESTE	54.58	1,001.74	65.61	77	17.73
14	LA VEGA	59.22	1,060.96	70.13	68	20.30
15	PALAMARA	17.43	1,078.39	72.54	46	9.50
16	PALENQUE		1,078.39	73.05	24	10.27
17	INCA KM22		1,078.39	73.47	11	0.00
18	METALDOM		1,078.39	74.25	26	0.57
19	BERSAL		1,078.39	77.31	15	0.00
20	PIMENTEL 3	29.50	1,107.89	79.60	168	0.00
21	PIMENTEL 2	18.55	1,126.44	83.06	168	0.00
22	PIMENTEL 1	21.54	1,147.98	83.72	168	0.00
23	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	27.00	1,174.98	98.77	115	0.00

Horas de Desabastecimiento: 8.08 horas

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-116-2019): 108.31 US\$/MWh

24	HAINA TG	0.00	115.59	10	15.88
----	----------	------	--------	----	-------

### Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	32,598.71	8.63%
Eólica	9,148.43	2.42%
Biomasa	5,119.38	1.36%
Solar	5,140.10	1.36%
Térmica	325,593.59	86.23%
Generado	377,600.21	100.00%

### Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,383.29	27-Nov, periodo 20
Mínima Semanal	1,712.79	24-Nov, periodo 6

### Notas y Eventos relevantes del SENI:

#### Notas:

#### Indisponibilidad de centrales (horas).

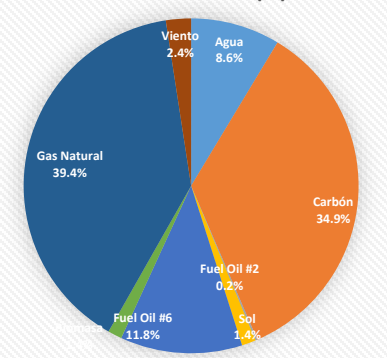
Por Gestión de Combustible: CEPP 1 y 2 (168), SAN FELIPE (168), MONTE RIO (29), LOS ORIGENES GAS NATURAL (168).

Por Mantenimiento Mayor: AES ANDRES (96), ITABO 1 (168).

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

Para descargar reportes anteriores visite: <http://sie.gov.do/siebre-nosotros/Departamentos/direcciones/fiscalizacion-mercado-electrico-mayorista/estadisticas>

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



Preparado por: [gerenciamonitoreo@sie.gov.do](mailto:gerenciamonitoreo@sie.gov.do)