



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 31 de octubre al 6 de noviembre 2020

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

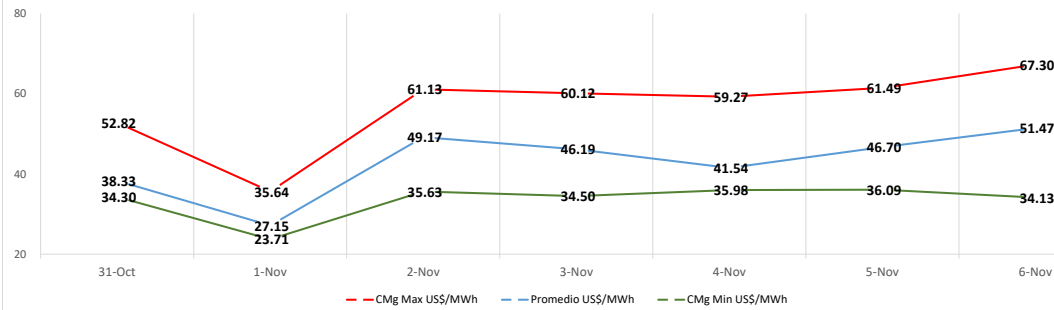
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

108.3

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

42.9

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

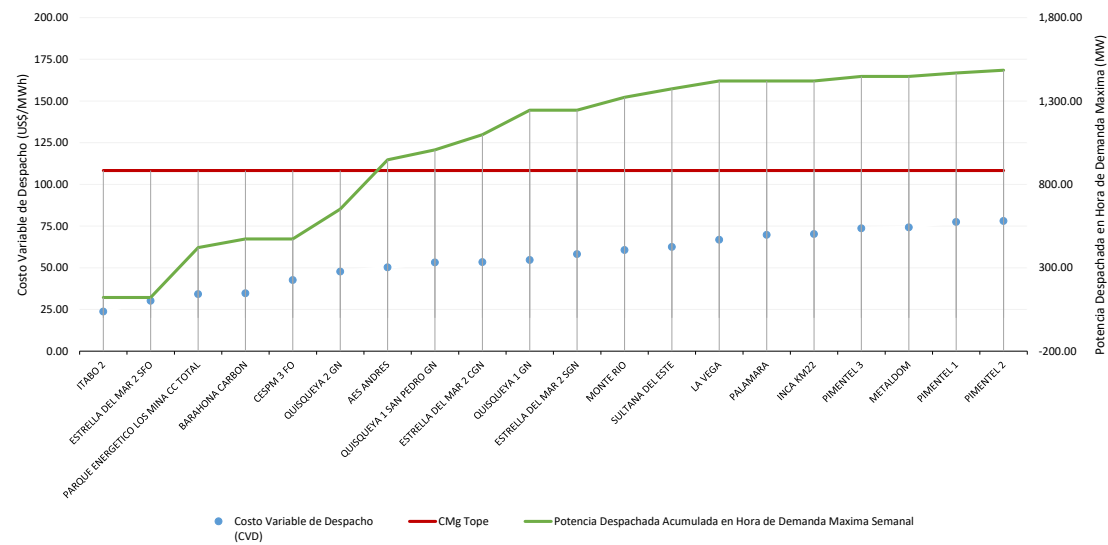


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible*	10/oct. al 16/oct.	17/oct. al 23/oct.	24/oct. al 30/oct.	31/oct. al 6/nov.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	38.86	39.35	36.40	36.71	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	43.65	43.02	40.93	42.21	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.78	2.94	3.14	3.04	
Carbon - US\$/Ton	55.39	55.76	55.92	54.96	

* 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	ITABO 2	121.99	121.99	23.73	168	0.12
2	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO		121.99	30.23	4	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	299.00	420.99	34.21	168	0.00
4	BARAHONA CARBON	52.00	472.99	34.67	168	7.97
5	CESPM 3 FO		472.99	42.66	67	0.00
6	QUISQUEYA 2 GN	179.12	652.11	47.68	168	17.88
7	AES ANDRES	294.84	946.95	50.23	158	0.00
8	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO GN	60.40	1,007.35	53.20	83	80.08
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	91.00	1,098.35	53.43	51	31.85
10	QUISQUEYA 1 GN	146.10	1,244.45	54.62	167	0.00
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN		1,244.45	58.15	10	0.00
12	MONTE RIO	78.17	1,322.62	60.59	30	25.13
13	SULTANA DEL ESTE	50.05	1,372.67	62.50	6	1.77
14	LA VEGA	46.98	1,419.65	66.77	81	1.03
15	PALAMARA		1,419.65	69.76	0	1.95
16	INCA KM22		1,419.65	70.24	3	0.00
17	PIMENTEL 3	27.43	1,447.08	73.63	168	0.00
18	METALDOM		1,447.08	74.20	14	0.00
19	PIMENTEL 1	20.54	1,467.62	77.48	168	0.00
20	PIMENTEL 2	16.91	1,484.53	78.02	168	0.00
21	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	30.00	1,514.53	95.81	168	0.00

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

22	HAINA TG		0.00	111.08	0	0.22
----	----------	--	------	--------	---	------

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	21,683.29	5.58%
Eólica	26,217.13	6.75%
Biomasa	5,118.65	1.32%
Solar	4,449.16	1.15%
Térmica	330,780.12	85.20%
Generado	388,248.35	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,449.77	06-Nov, periodo 20
Mínima Semanal	1,747.00	02-Nov, periodo 6

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

Indisponibilidad de centrales (horas).

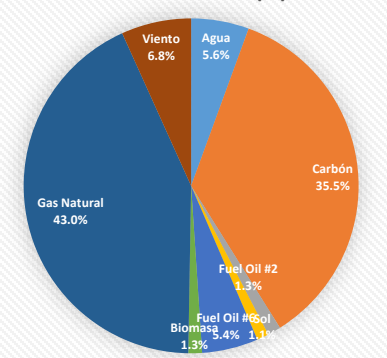
Por Gestión de Combustible: CEPP 1 y 2 (168), SAN FELIPE (168), MONTE RIO (29), LOS ORIGENES GAS NATURAL (168).

Por Mantenimiento Mayor: ITABO 1 (168).

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

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

ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



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