



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 14 al 20 de noviembre 2020

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

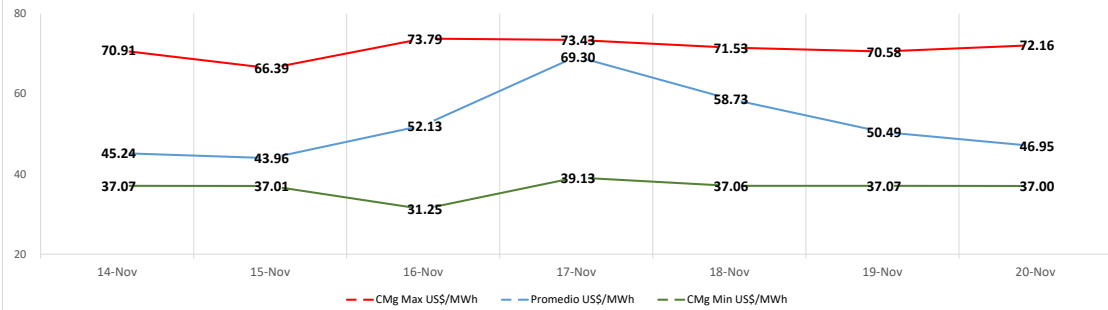
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

108.3

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

52.4

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

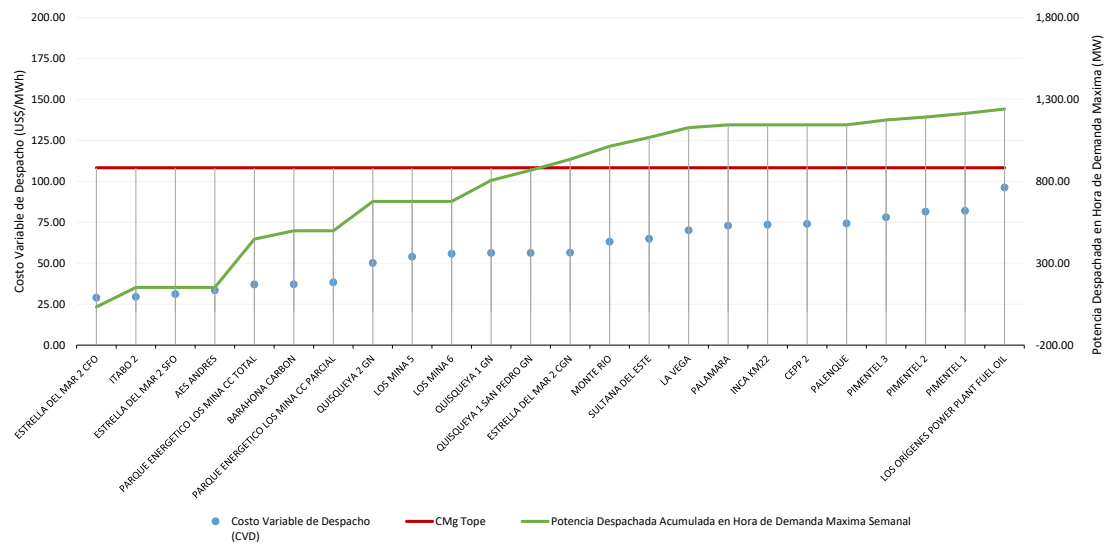


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible*	24/oct. al 30/oct.	31/oct. al 6/nov.	7/nov. al 13/nov.	14/nov. al 20/nov.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	36.40	36.71	39.49	40.34	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	40.93	42.21	45.80	46.96	
Gas Natural - US\$/MMBtu	3.14	3.04	2.96	2.67	
Carbon - US\$/Ton	55.92	54.96	54.24	54.73	

* 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	28.91	134	0.00
2	ITABO 2	118.90	152.03	29.45	147	0.00
3	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO		152.03	31.18	26	0.00
4	AES ANDRES		152.03	33.39	2	0.00
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	295.00	447.03	37.06	151	12.68
6	BARAHONA CARBON	51.10	498.13	37.11	166	0.00
7	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL		498.13	38.34	9	0.00
8	QUISQUEYA 2 GN	179.12	677.25	50.22	168	0.00
9	LOS MINA 5		677.25	53.96	8	0.00
10	LOS MINA 6		677.25	55.71	3	0.00
11	QUISQUEYA 1 GN	128.70	805.95	56.22	168	0.00
12	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO GN	62.00	867.95	56.22	132	45.48
13	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	66.76	934.71	56.49	16	0.00
14	MONTE RIO	79.21	1,013.92	63.14	78	47.48
15	SULTANA DEL ESTE	54.58	1,068.50	64.97	76	17.53
16	LA VEGA	59.22	1,127.72	70.15	72	25.38
17	PALAMARA	17.43	1,145.15	72.89	7	11.35
18	INCA KM22		1,145.15	73.53	5	0.05
19	CEPP 2		1,145.15	74.05	1	0.00
20	PALENQUE		1,145.15	74.28	4	8.03
21	PIMENTEL 3	29.50	1,174.65	78.09	168	0.00
22	PIMENTEL 2	18.55	1,193.20	81.48	168	0.00
23	PIMENTEL 1	21.54	1,214.74	81.96	168	0.00
24	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	27.00	1,241.74	96.23	168	0.00

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

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	32,616.70	8.49%
Eólica	25,418.43	6.62%
Biomasa	5,125.54	1.33%
Solar	4,958.64	1.29%
Térmica	315,994.74	82.27%
Generado	384,114.05	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,374.33	17-Nov, periodo 20
Mínima Semanal	1,663.53	16-Nov, periodo 5

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

Indisponibilidad de centrales (horas).

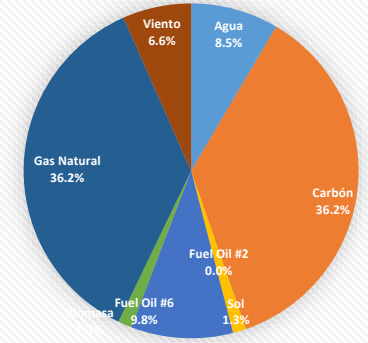
Por Gestión de Combustible: CEPP 1 y 2 (168), SAN FELIPE (168), MONTE RIO (29), LOS ORIGENES GAS NATURAL (168).

Por Mantenimiento Mayor: AES ANDRES (168), 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