



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 24 al 30 de octubre 2020

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

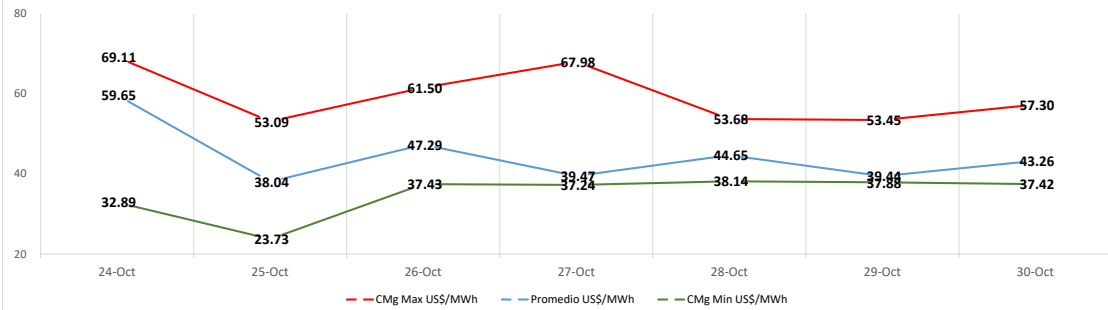
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

105.1

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

44.5

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

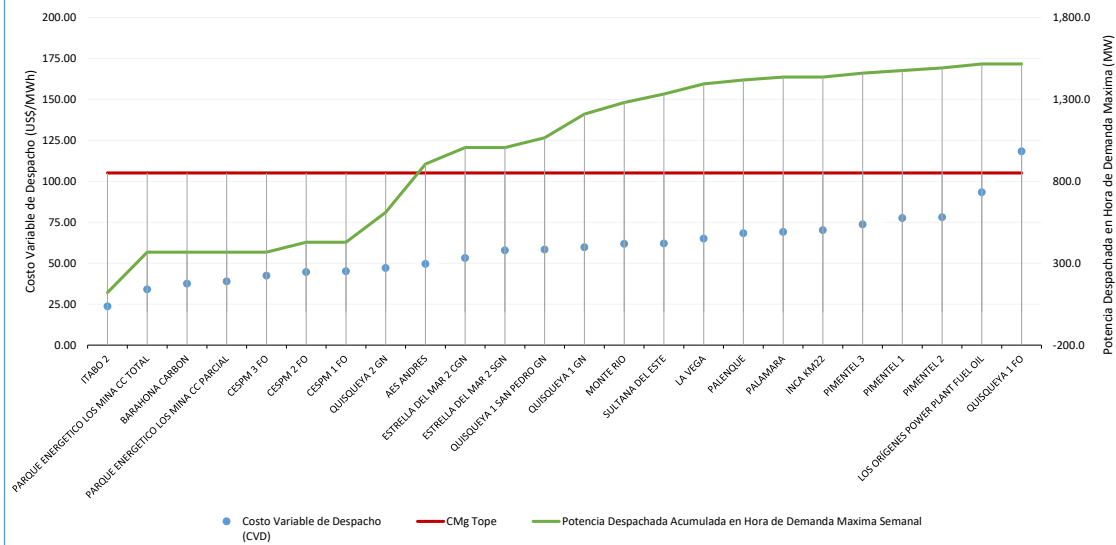


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible*	3/oct. al 9/oct.	10/oct. al 16/oct.	17/oct. al 23/oct.	24/oct. al 30/oct.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	37.34	38.86	39.35	36.40	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	43.41	43.65	43.02	40.93	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.62	2.78	2.94	3.14	
Carbon - US\$/Ton	54.93	55.39	55.76	55.92	

* 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	120.96	121.0	23.71	168	0.00
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	247.00	367.96	34.05	115	0.00
3	BARAHONA CARBON		367.96	37.52	153	0.00
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL		367.96	38.95	53	0.00
5	CESPM 3 FO		367.96	42.43	42	0.00
6	CESPM 2 FO	60.00	427.96	44.55	90	0.00
7	CESPM 1 FO		427.96	45.12	59	0.00
8	QUISQUEYA 2 GN	182.86	610.82	47.13	168	14.90
9	AES ANDRES	294.49	905.31	49.59	168	0.00
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	100.73	1,006.04	53.20	75	96.48
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN		1,006.04	57.89	14	0.00
12	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO GN	60.10	1,066.14	58.38	123	0.07
13	QUISQUEYA 1 GN	144.50	1,210.64	59.74	163	0.18
14	MONTE RIO	70.70	1,281.34	61.83	30	31.40
15	SULTANA DEL ESTE	51.96	1,333.30	62.06	36	8.50
16	LA VEGA	61.94	1,395.24	64.99	119	0.83
17	PALENQUE	24.00	1,419.24	68.30	4	12.03
18	PALAMARA	17.41	1,436.65	69.14	3	3.60
19	INCA KM22		1,436.65	70.25	3	0.00
20	PIMENTEL 3	23.90	1,460.55	73.69	160	0.00
21	PIMENTEL 1	16.45	1,477.00	77.55	168	0.00
22	PIMENTEL 2	15.22	1,492.22	78.08	160	0.00
23	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	24.70	1,516.92	93.37	168	0.00

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-116-2019): 105.14 US\$/MWh

24	QUISQUEYA 1 FO	1,516.9	118.37	5	0.00
----	----------------	---------	--------	---	------

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	24,758.20	6.12%
Eólica	26,481.65	6.55%
Biomasa	5,108.44	1.26%
Solar	5,297.49	1.31%
Térmica	342,576.13	84.75%
Generado	404,221.91	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,659.45	24-Oct, periodo 22
Mínima Semanal	1,772.72	28-Oct, periodo 6

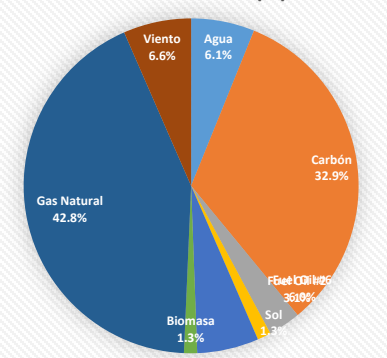
Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:
Indisponibilidad de centrales (horas)
 Por Gestión de Combustible: CEPP 1 y 2 (168), LOS ORIGENES GAS NATURAL (168), SAN FELIPE (168), MONTE RIO (29).
 Por Mantenimiento Programado: CESPM 1, 2, 3 FO (168).
 Por Mantenimiento Mayor: ITABO 1 (168).
 Por Orden Administrativa: LOS MINA 5 (168), PELM CC PARCIAL (168), SAN PEDRO VAPOR (168), ESTRELLA DEL MAR 2 CFO, SGN, SFO (168), QUISQUEYA 1 Y 2 FO (168).

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

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

ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



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