

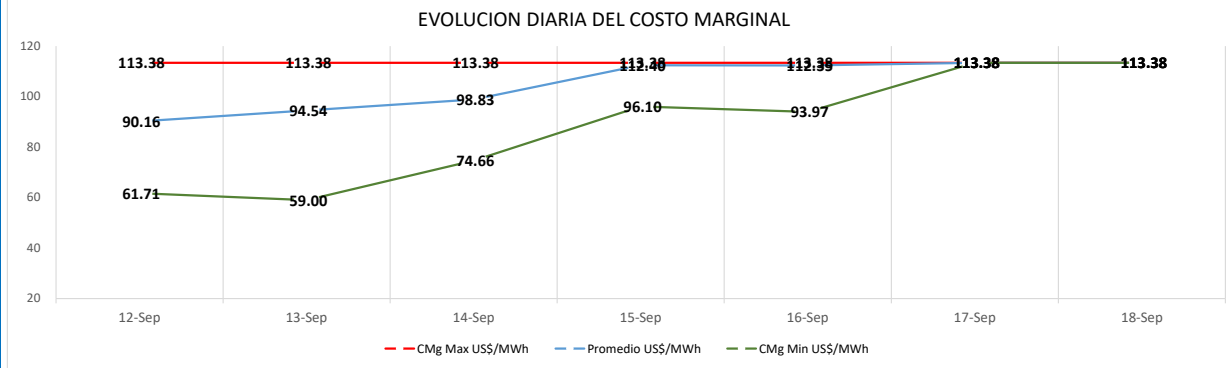


REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 12 al 18 de septiembre 2020

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

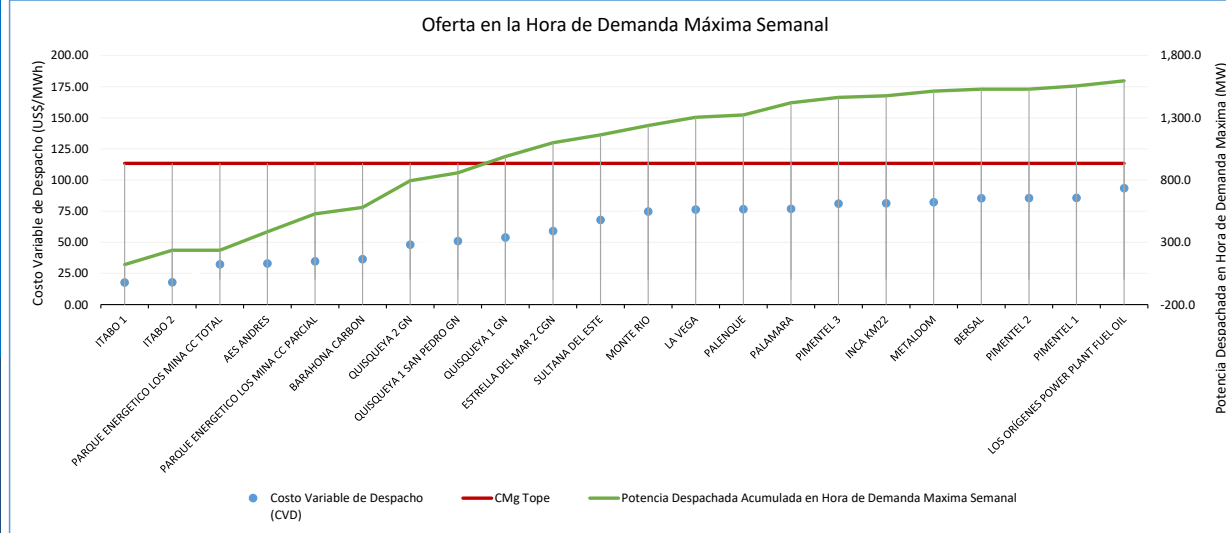
Parámetros Generales Semana	CMg Tope de Energía (US\$/MWh)	113.4	CMg Prom Semanal (US\$/MWh)	105.0
-----------------------------	--------------------------------	--------------	-----------------------------	--------------



*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	22/ago. al 28/ago.	29/ago. al 4/sep.	5/sep. al 11/sep.	12/sep. al 18/sep.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	41.07	38.09	34.36	36.54	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	44.57	42.11	38.48	40.44	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.54	2.54	2.35	2.21	
Carbon - US\$/Ton	50.68	51.36	53.29	52.70	

* Promedio Semanal de Precios Platt's



RESUMEN DE POSTDESPECHO 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 1	121.21	121.2	17.80	168	0.00
2	ITABO 2	115.26	236.47	17.89	168	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL		236.47	32.26	9	0.00
4	AES ANDRES	148.27	384.74	33.01	168	0.00
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	143.00	527.74	34.70	159	0.00
6	BARAHONA CARBON	51.89	579.63	36.50	168	0.00
7	QUISQUEYA 2 GN	214.20	793.83	48.14	168	0.00
8	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO GN	64.30	858.13	50.98	168	0.00
9	QUISQUEYA 1 GN	130.60	988.73	53.81	166	0.00
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	111.00	1,099.73	58.97	168	2.25
11	SULTANA DEL ESTE	63.62	1,163.35	67.97	168	7.55
12	MONTE RIO	74.36	1,237.71	74.68	159	1.82
13	LA VEGA	66.31	1,304.02	76.25	162	2.72
14	PALENQUE	18.00	1,322.02	76.53	153	1.48
15	PALAMARA	98.30	1,420.32	76.79	134	9.78
16	PIMENTEL 3	42.49	1,462.81	81.02	168	0.00
17	INCA KM22	12.94	1,475.75	81.33	79	0.60
18	METALDOM	38.11	1,513.86	82.22	141	3.13
19	BERSAL	15.00	1,528.86	85.41	137	0.00
20	PIMENTEL 2		1,528.86	85.52	14	0.00
21	PIMENTEL 1	26.38	1,555.24	85.59	166	0.00
22	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	41.00	1,596.24	93.35	168	0.00

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-116-2019): 113.38 US\$/MWh

Horas de Desabastecimiento: 138.57 horas

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	26,111.31	6.44%
Eólica	9,449.82	2.33%
Biomasa	4,811.14	1.19%
Solar	6,184.56	1.53%
Térmica	358,773.06	88.51%
Generado	405,329.89	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,506.52	12-Sep, periodo 22
Mínima Semanal	1,989.00	13-Sep, periodo 7

Notas y Eventos relevantes del SENI:

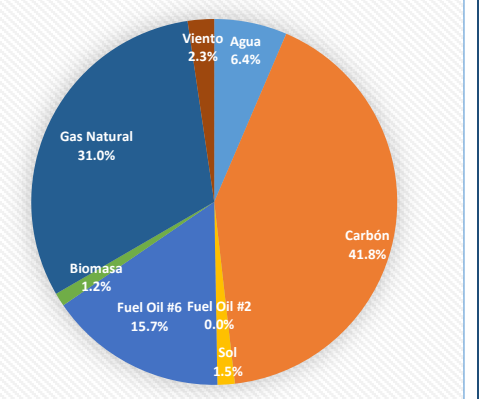
Notas:

Indisponibilidad de centrales (horas)
Por Gestión de Combustible: CEPP 1 y 2 (168), LOS ORIGENES GAS NATURAL (168), MONTE RIO (42), SAN FELIPE (168), HAINA TG (168).
Por Mantenimiento Programado: CESP 1, 2, 3 (168).
Por Mantenimiento Correctivo: BERSAL (168).
Por Mantenimiento Mayor: LOS ORIGENES FUEL OIL (168), LOS MINA 5 (24).
Por Orden Administrativa: LOS MINA 5 (144), LOS MINA 6 (168), PELM CC PARCIAL, TOTAL (24, 168), SAN PEDRO VAPOR (168), ESTRELLA DEL MAR 2 CFO, SGN, SFO (168), PALENQUE (9).

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

Para descargar reportes anteriores visite: <http://sie.gob.do/sobre-nosotros/departamentos/direccion-fiscalizacion-mercado-electrico-mayorista/estadisticas>

ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



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