



## REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 12 al 18 de octubre 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

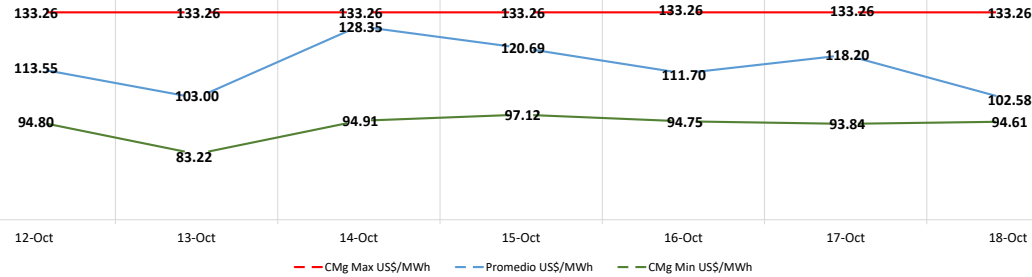
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

**133.3**

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

**114.0**

### EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

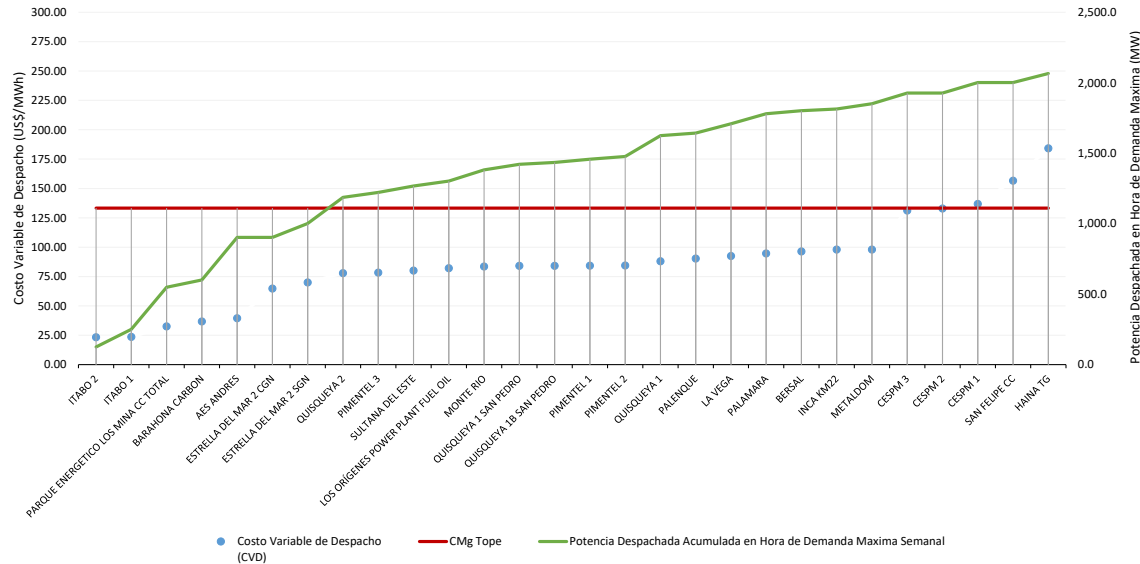


\*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	21/sep. al 27/sep.	28/sep. al 4/oct.	5/oct. al 11/oct.	12/oct. al 18/oct.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	50.94	49.54	50.13	39.58	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	76.58	73.35	74.75	75.18	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.47	2.31	2.25	2.31	
Carbon - US\$/Ton	55.85	53.49	54.34	55.74	

\* 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

LISTA DE MÉRITO		Despachada en Hora de Demanda Máxima Semanal	Potencia Despachada Acumulada en Hora de Demanda Máxima Semanal	Costo Variable de Despacho (CVD)	Horas despachadas	Horas marginando
Orden	Unidad	MW	MW	US\$/MWh	Horas	Horas
1	ITABO 2	125.41	125.4	23.31	168	0.00
2	ITABO 1	125.05	250.5	23.50	168	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	299.00	549.5	32.49	168	0.00
4	BARAHONA CARBON	51.92	601.4	36.72	168	0.00
5	AES ANDRES	301.32	902.7	39.48	145	0.00
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN		902.7	64.70	155	0.00
7	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	99.24	1,001.9	69.98	12	0.00
8	QUISQUEYA 2	184.52	1,186.5	77.80	168	0.00
9	PIMENTEL 3	35.15	1,221.6	78.33	168	0.00
10	SULTANA DEL ESTE	45.45	1,267.1	80.03	165	0.00
11	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	34.90	1,302.0	82.09	168	0.00
12	MONTE RIO	80.19	1,382.2	83.52	154	0.00
13	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	38.95	1,421.1	84.12	168	0.00
14	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	13.63	1,434.7	84.12	68	0.00
15	PIMENTEL 1	22.57	1,457.3	84.25	140	0.00
16	PIMENTEL 2	19.89	1,477.2	84.42	135	0.00
17	QUISQUEYA 1	147.66	1,624.9	88.05	168	0.00
18	PALENQUE	18.00	1,642.9	90.32	88	0.00
19	LA VEGA	65.99	1,708.8	92.51	168	4.52
20	PALAMARA	71.43	1,780.3	94.67	162	41.12
21	BERSAL	21.00	1,801.3	96.31	99	6.97
22	INCA KM22	12.93	1,814.2	97.92	107	3.82
23	METALDOM	37.49	1,851.7	97.97	99	6.85
24	CESPM 3	75.00	1,926.7	131.23	165	3.27
25	CESPM 2		1,926.69	132.88	99	0.00
<b>COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 133.26 US\$/MWh</b>						
26	CESPM 1	75.00	2,001.69	136.84	164	9.85
27	SAN FELIPE CC		2,001.69	156.51	1	0.00
28	HAINA TG	64.09	2,065.78	184.19	38	67.42
<b>Horas de Desabastecimiento: 24.2</b>						

### Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	20,780.79	5.18%
Eólica	9,375.65	2.34%
Biomasa	5,040.00	1.26%
Solar	3,186.86	0.79%
Térmica	363,103.79	90.44%
<b>Generado</b>	<b>401,487.09</b>	<b>100.00%</b>

### Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,485.59	16-Oct, periodo 19
Mínima Semanal	1,688.32	13-Oct, periodo 8

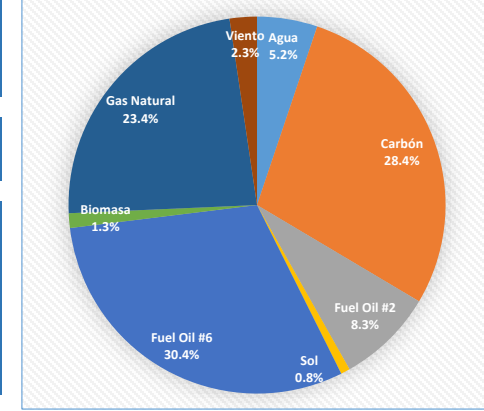
### Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:  
**Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:**  
 AES ANDRES: 72 horas por Mantenimiento Programado (IMP)  
 MONTE RIO: 31 horas por Gestion de Combustible (IGC)  
 PALENQUE: 79 horas por Gestion de Combustible (IGC)  
 PIMENTEL 1: 51 horas por Gestion de Combustible (IGC)  
 PIMENTEL 2: 57 horas por Gestion de Combustible (IGC)  
 SULTANA DEL ESTE: 53 horas por Gestion de Combustible (IGC)  
 CEPP 1: 168 horas por Gestion de Combustible (IGC)  
 CEPP 2: 168 horas por Gestion de Combustible (IGC)

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

Para descargar reportes anteriores visite: <http://sie.gob.do/sobre-nosotros/departamentos/direccion>.

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



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