



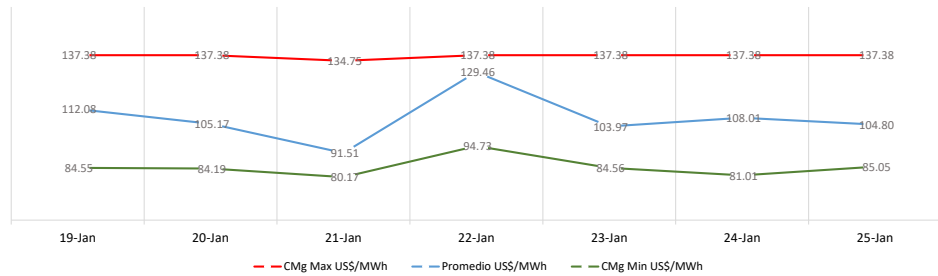
REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 19 al 25 de enero 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

| | | | | |
|-----------------------------|--------------------------------|--------------|-----------------------------|--------------|
| Parámetros Generales Semana | CMg Tope de Energía (US\$/MWh) | 137.4 | CMg Prom Semanal (US\$/MWh) | 107.9 |
|-----------------------------|--------------------------------|--------------|-----------------------------|--------------|

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

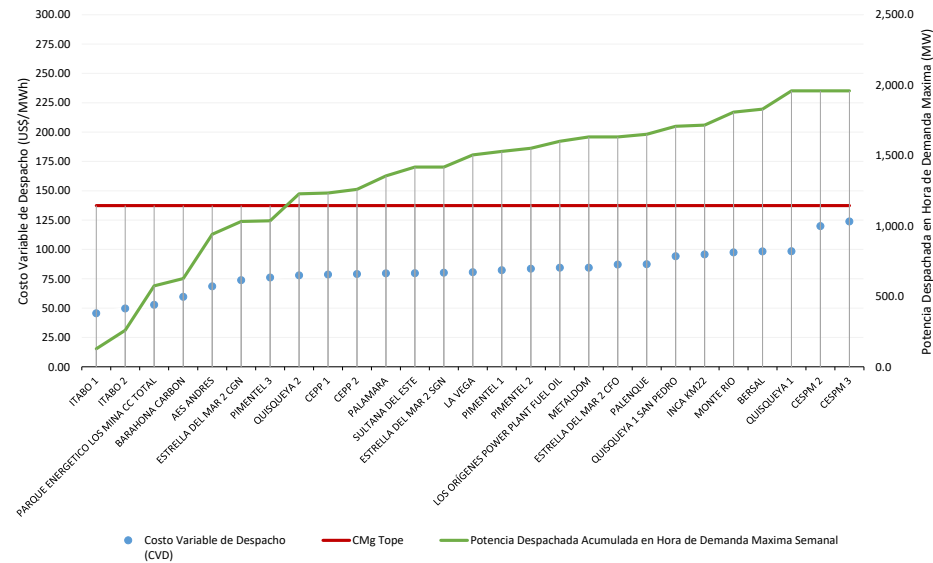


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

| Combustible | 29/dic. al 4/ene. | 5/ene. al 11/ene. | 12/ene. al 18/ene. | 19/ene. al 25/ene. |
|--------------------------|-------------------|-------------------|--------------------|--------------------|
| Fuel No. 6 - US\$/Bbl | 50.94 | 55.81 | 56.23 | 57.03 |
| Fuel No. 2 - US\$/Bbl | 64.04 | 69.18 | 70.77 | 71.62 |
| Gas Natural - US\$/MMBtu | 2.98 | 2.99 | 3.47 | 3.07 |
| Carbon - US\$/Ton | 83.05 | 81.06 | 79.37 | 80.09 |

* Promedio Semanal de Precios Platt's

Oferta en la Hora de Demanda Máxima Semanal



RESUMEN DE POSTDESPECHO 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 1 | 127.85 | 127.9 | 45.50 | 168 | 0.00 |
| 2 | ITABO 2 | 130.77 | 258.6 | 49.70 | 140 | 0.00 |
| 3 | PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL | 316.00 | 574.6 | 52.82 | 168 | 0.00 |
| 4 | BARAHONA CARBÓN | 52.00 | 626.6 | 59.65 | 168 | 0.00 |
| 5 | AES ANDRES | 314.55 | 941.2 | 68.51 | 135 | 0.00 |
| 6 | ESTRELLA DEL MAR 2 CGN | 90.70 | 1,031.9 | 73.81 | 167 | 0.00 |
| 7 | PIMENTEL 3 | 5.02 | 1,036.9 | 76.04 | 154 | 0.00 |
| 8 | QUISQUEYA 2 | 191.52 | 1,228.4 | 77.91 | 168 | 0.00 |
| 9 | CEPP 1 | 5.23 | 1,233.6 | 78.60 | 90 | 0.00 |
| 10 | CEPP 2 | 26.25 | 1,259.9 | 79.00 | 168 | 0.00 |
| 11 | PALAMARA | 96.17 | 1,356.1 | 79.58 | 168 | 0.00 |
| 12 | SULTANA DEL ESTE | 62.20 | 1,418.3 | 79.74 | 120 | 0.00 |
| 13 | ESTRELLA DEL MAR 2 SGN | | 1,418.3 | 80.14 | 1 | 0.00 |
| 14 | LA VEGA | 85.93 | 1,504.2 | 80.61 | 168 | 4.32 |
| 15 | PIMENTEL 1 | 25.51 | 1,529.7 | 82.26 | 161 | 4.88 |
| 16 | PIMENTEL 2 | 22.46 | 1,552.2 | 83.52 | 151 | 2.45 |
| 17 | LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL | 49.50 | 1,601.7 | 84.37 | 147 | 11.33 |
| 18 | METALDOM | 31.24 | 1,632.9 | 84.43 | 152 | 10.88 |
| 19 | ESTRELLA DEL MAR 2 CFO | | 1,632.9 | 87.15 | 3 | 0.00 |
| 20 | PALENQUE | 18.00 | 1,650.9 | 87.34 | 73 | 7.08 |
| 21 | QUISQUEYA 1 SAN PEDRO | 57.32 | 1,708.2 | 94.16 | 164 | 16.07 |
| 22 | INCA KM22 | 8.23 | 1,716.5 | 95.78 | 112 | 11.62 |
| 23 | MONTE RIO | 92.30 | 1,808.8 | 97.48 | 114 | 21.30 |
| 24 | BERSAL | 21.00 | 1,829.8 | 98.38 | 72 | 13.60 |
| 25 | QUISQUEYA 1 | 129.92 | 1,959.7 | 98.48 | 168 | 0.00 |
| 26 | CESPM 2 | | 1,959.7 | 119.95 | 40 | 3.03 |
| 27 | CESPM 3 | | 1,959.7 | 123.88 | 73 | 10.92 |
| 28 | CESPM 1 | 84.99 | 2,044.7 | 125.96 | 53 | 1.75 |

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 137.38 US\$/MWh
Horas de Desabastecimiento: 48.77

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

| Tipo de Generación | Energía (MWh) | Porcentaje |
|--------------------|---------------|------------|
| Hidráulica | 23,747.97 | 7.23% |
| Eólica | 15,458.47 | 4.70% |
| Biomasa | 4,875.28 | 1.48% |
| Solar | 2,859.03 | 0.87% |
| Térmica | 281,677.34 | 85.72% |
| Generado | 328,618.09 | 100.00% |

Demanda SENI:

| Tipo de Demanda | Potencia (MW) | Fecha |
|-----------------|---------------|--------------------|
| Máxima Semanal | 2,411.79 | 25-Jan, periodo 20 |
| Mínima Semanal | 1,426.82 | 21-Jan, periodo 7 |

Notas y Eventos relevantes del SENI:

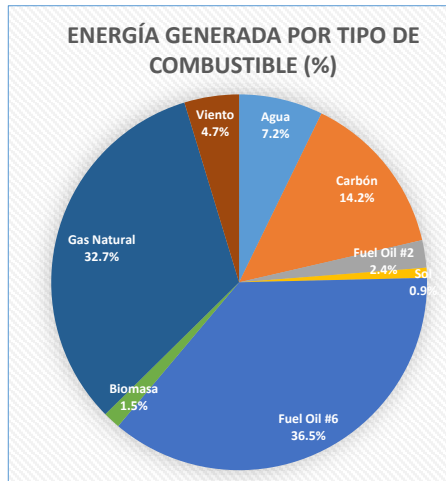
Notas:

Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

Haina TG: 167 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).
 Palenque: 86 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).
 Los Origenes Fuel Oil: 45 horas con Indisponibilidad por Orden Administrativa (IOA).

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

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



Preparado por: [gerencia@monitoreo@sie.gov.do]