SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD
¡ Garantía de todos !

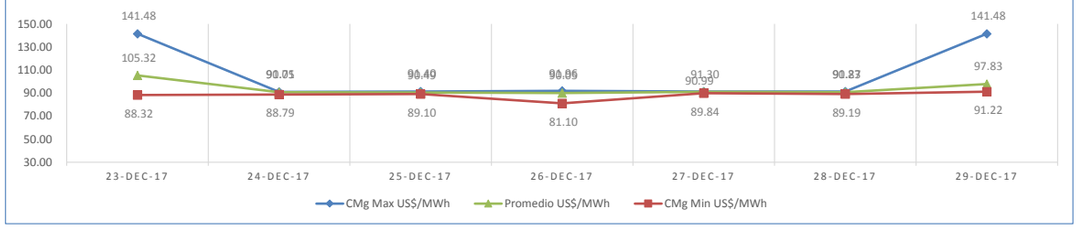
# REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

## semana del 23 al 29 de diciembre 2017

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

| Parámetros Generales Semana | CMg Tope de Energía (US$/MWh) | 141.5 | CMg Prom Semanal (US$/MWh) | 93.8 |
|---|---|---|---|---|

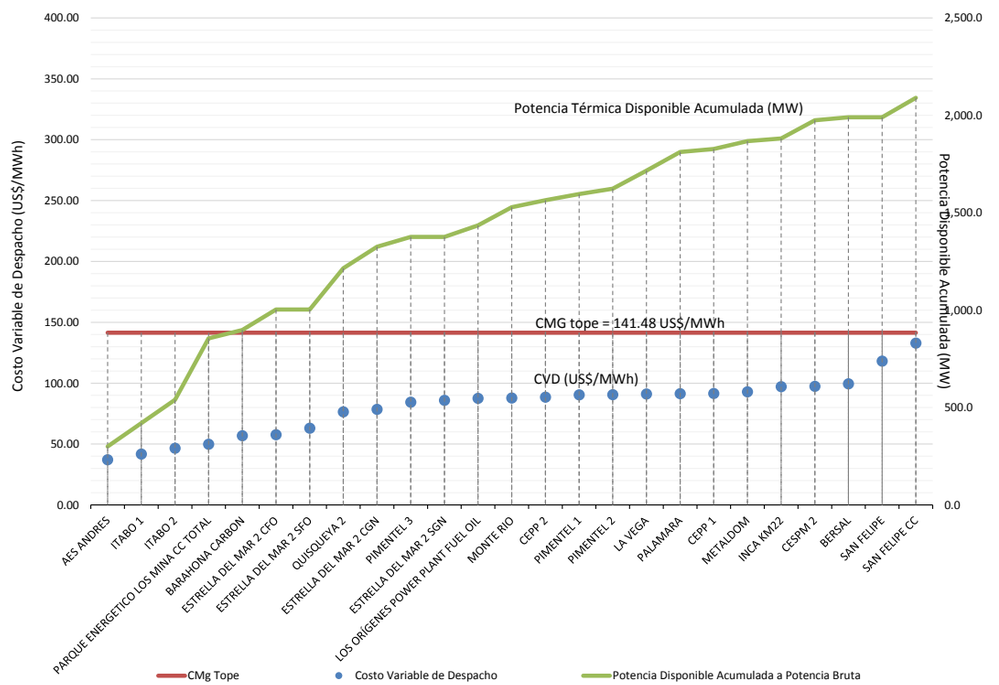
## EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL




| Combustibles | 2/dic. al 8/dic. | 9/dic. al 15/dic. | 16/dic. al 22/dic. | 23/dic. al 29/dic. |
|---|---|---|---|---|
| Fuel No. 6 - US$/Bbl | 53.18 | 53.54 | 54.37 | 55.82 |
| Fuel No. 2 - US$/Bbl | 70.99 | 72.40 | 72.86 | 77.35 |
| Gas Natural - US$/MMBtu | 2.87 | 2.70 | 2.67 | 2.81 |
| Carbon - US$/Ton | 83.33 | 84.83 | 86.33 | 86.33 |

* Promedio Semanal de Precios Platt's

## Potencia Programada para la Semana




## RESUMEN DE POSTDESPACHO EN ORDEN DE MERITO DE UNIDADES TERMICAS DE GENERACION

| LISTA DE MERITO | | Mayor Potencia Disponible a Potencia Bruta | Potencia Disponible Acumulada a Potencia Bruta | Costo Variable de Despacho | Horas Despachadas | Horas Marginando |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Orden | Unidad | MW | MW | US$/MWh | Horas | Horas |
| 1 | AES ANDRES | 300.0 | 300.0 | 37.23 | 168 | 0.00 |
| 2 | ITABO 1 | 120.0 | 420.0 | 41.88 | 168 | 0.00 |
| 3 | ITABO 2 | 120.0 | 540.0 | 46.58 | 168 | 0.00 |
| 4 | PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL | 315.0 | 855.0 | 49.94 | 168 | 0.00 |
| 5 | BARAHONA CARBON | 43.0 | 898.0 | 56.88 | 168 | 0.00 |
| 6 | ESTRELLA DEL MAR 2 CFO | 105.0 | 1,003.0 | 57.66 | 156 | 0.00 |
| 7 | ESTRELLA DEL MAR 2 SFO | | 1,003.0 | 63.06 | 12 | 0.00 |
| 8 | QUISQUEYA 2 | 212.0 | 1,215.0 | 76.49 | 168 | 0.37 |
| 9 | ESTRELLA DEL MAR 2 CGN | 110.0 | 1,325.0 | 78.55 | 145 | 1.15 |
| 10 | PIMENTEL 3 | 51.2 | 1,376.2 | 84.38 | 168 | 0.00 |
| 11 | ESTRELLA DEL MAR 2 SGN | | 1,376.2 | 85.91 | 12 | 0.00 |
| 12 | LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL | 58.9 | 1,435.1 | 87.56 | 72 | 0.00 |
| 13 | MONTE RIO | 93.0 | 1,528.1 | 87.85 | 137 | 15.42 |
| 14 | CEPP 2 | 36.4 | 1,564.5 | 88.50 | 168 | 4.65 |
| 15 | PIMENTEL 1 | 31.4 | 1,596.0 | 90.51 | 125 | 9.18 |
| 16 | PIMENTEL 2 | 27.9 | 1,623.8 | 90.66 | 125 | 7.70 |
| 17 | LA VEGA | 92.0 | 1,715.8 | 91.17 | 153 | 43.08 |
| 18 | PALAMARA | 96.1 | 1,811.9 | 91.43 | 152 | 64.92 |
| 19 | CEPP 1 | 15.6 | 1,827.5 | 91.59 | 80 | 1.82 |
| 20 | METALDOM | 40.0 | 1,867.5 | 92.99 | 51 | 2.25 |
| 21 | INCA KM22 | 13.4 | 1,880.9 | 97.13 | 35 | 0.42 |
| 22 | CESPM 2 | 94.0 | 1,974.9 | 97.42 | 29 | 0.53 |
| 23 | BERSAL | 15.0 | 1,989.9 | 99.53 | 32 | 6.00 |
| 24 | SAN FELIPE | | 1,989.9 | 118.13 | 4 | 0.00 |
| 25 | SAN FELIPE CC | 100.0 | 2,089.9 | 132.99 | 17 | 0.00 |

**COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-009-2017): 141.48 US$/MWh**

**Horas de Desabastecimiento: 8.63**

**Resumen por Fuente Primaria de Generación:**

| Tipo de Generación | Energía (MWh) | Porcentaje |
|---|---|---|
| **Hidráulica** | 27,606.29 | 8.70% |
| **Eólica** | 5,627.40 | 1.77% |
| **Biomasa** | 5,112.95 | 1.61% |
| **Solar** | 358.40 | 0.11% |
| **Térmica** | 278,742.27 | 87.81% |
| **Generado** | **317,447.31** | **100.00%** |

**Demanda SENI:**

| Tipo de Demanda | Potencia (MW) | Fecha |
|---|---|---|
| **Máxima Semanal** | **2,302.27** | 23-Dec, periodo 22 |
| **Mínima Semanal** | **1,484.46** | 27-Dec, periodo 6 |

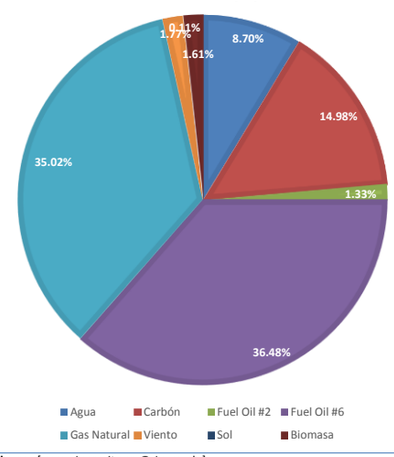
**Notas y Eventos relevantes del SENI:**

**Notas:**

**Las unidades Palamara y La Vega marginaron el 64% de las horas en la semana, manteniendo el promedio marginal con una diferencia de 47.73 US$ respecto al CMg Tope.**

**Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Electrico Nacional Interconectado**

## ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)




Para descargar reportes anteriores visite: http://sie.gob.do/mercado-mayorista/estadisticas

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