



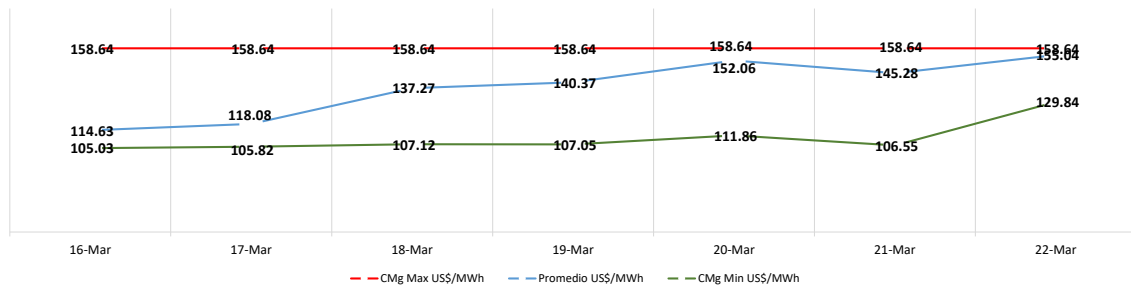
REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 16 al 22 de marzo 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

| | | | | |
|-----------------------------|--------------------------------|--------------|-----------------------------|--------------|
| Parámetros Generales Semana | CMg Tope de Energía (US\$/MWh) | 158.6 | CMg Prom Semanal (US\$/MWh) | 137.5 |
|-----------------------------|--------------------------------|--------------|-----------------------------|--------------|

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

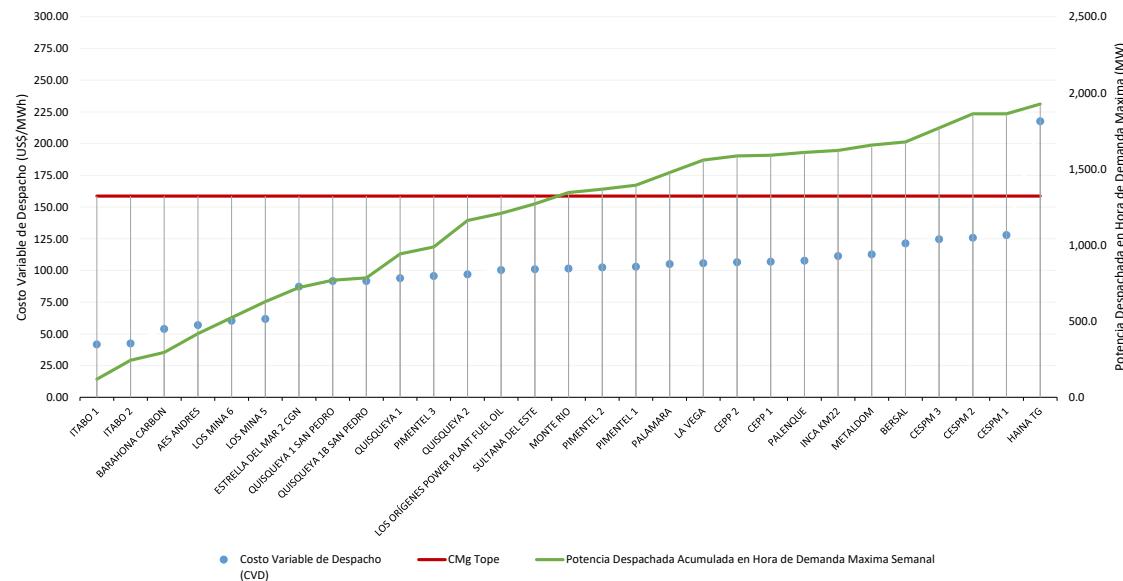


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

| Combustible | 23/feb. al 1/mar. | 2/mar. al 8/mar. | 9/mar. al 15/mar. | 16/mar. al 22/mar. | Graf. |
|--------------------------|-------------------|------------------|-------------------|--------------------|-------|
| Fuel No. 6 - US\$/Bbl | 64.63 | 64.82 | 64.19 | 63.13 | |
| Fuel No. 2 - US\$/Bbl | 77.43 | 77.10 | 75.89 | 75.75 | |
| Gas Natural - US\$/MMBtu | 2.83 | 2.86 | 2.81 | 2.82 | |
| Carbon - US\$/Ton | 72.21 | 73.66 | 71.77 | 68.78 | |

* 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 1 | 118.72 | 118.7 | 41.70 | 168 | 0.00 |
| 2 | ITABO 2 | 124.59 | 243.3 | 42.52 | 145 | 0.00 |
| 3 | BARAHONA CARBON | 51.40 | 294.7 | 53.84 | 168 | 0.00 |
| 4 | AES ANDRES | 123.90 | 418.6 | 56.90 | 155 | 0.00 |
| 5 | LOS MINA 6 | 105.00 | 523.6 | 60.34 | 168 | 0.00 |
| 6 | LOS MINA 5 | 105.00 | 628.6 | 61.79 | 168 | 0.00 |
| 7 | ESTRELLA DEL MAR 2 CGN | 92.10 | 720.7 | 67.13 | 168 | 0.00 |
| 8 | QUISQUEYA 1 SAN PEDRO | 49.05 | 769.8 | 91.65 | 168 | 0.00 |
| 9 | QUISQUEYA 1B SAN PEDRO | 15.30 | 785.1 | 91.65 | 157 | 0.00 |
| 10 | QUISQUEYA 1 | 156.37 | 941.4 | 93.92 | 168 | 0.00 |
| 11 | PIMENTEL 3 | 45.93 | 987.4 | 95.55 | 168 | 0.00 |
| 12 | QUISQUEYA 2 | 174.26 | 1,161.6 | 96.84 | 168 | 0.00 |
| 13 | LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL | 46.70 | 1,208.3 | 100.26 | 168 | 0.00 |
| 14 | SULTANA DEL ESTE | 62.61 | 1,270.9 | 100.97 | 129 | 0.00 |
| 15 | MONTE RIO | 74.27 | 1,345.2 | 101.55 | 147 | 0.00 |
| 16 | PIMENTEL 2 | 22.57 | 1,367.8 | 102.45 | 146 | 0.00 |
| 17 | PIMENTEL 1 | 25.76 | 1,393.5 | 102.89 | 147 | 0.00 |
| 18 | PALAMARA | 82.66 | 1,476.2 | 105.01 | 168 | 6.05 |
| 19 | LA VEGA | 82.81 | 1,559.0 | 105.64 | 168 | 7.12 |
| 20 | CEPP 2 | 26.82 | 1,585.8 | 106.52 | 157 | 24.80 |
| 21 | CEPP 1 | 4.82 | 1,590.6 | 106.82 | 108 | 0.00 |
| 22 | PALENQUE | 18.00 | 1,608.6 | 107.67 | 99 | 4.27 |
| 23 | INCA KM22 | 13.00 | 1,621.6 | 111.31 | 130 | 7.10 |
| 24 | METALDOM | 35.28 | 1,656.9 | 112.58 | 121 | 0.40 |
| 25 | BERSAL | 21.00 | 1,677.9 | 121.33 | 105 | 0.62 |
| 26 | CESPM 3 | 92.00 | 1,769.9 | 124.60 | 165 | 8.05 |
| 27 | CESPM 2 | 92.00 | 1,861.9 | 125.78 | 141 | 3.55 |
| 28 | CESPM 1 | 92.00 | 1,953.9 | 127.84 | 168 | 29.53 |

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 158.64 US\$/MWh

| | | | | | | |
|----|----------|-------|----------|--------|----|-------|
| 29 | HAINA TG | 64.69 | 1,926.61 | 217.65 | 44 | 33.65 |
|----|----------|-------|----------|--------|----|-------|

Horas de Desabastecimiento: 42.87

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

| Tipo de Generación | Energía (MWh) | Porcentaje |
|--------------------|-------------------|----------------|
| Hidráulica | 16,493.84 | 4.73% |
| Eólica | 8,941.64 | 2.57% |
| Biomasa | 5,040.00 | 1.45% |
| Solar | 3,580.17 | 1.03% |
| Térmica | 314,516.15 | 90.23% |
| Generado | 348,571.80 | 100.00% |

Demanda SENI:

| Tipo de Demanda | Potencia (MW) | Fecha |
|-----------------|---------------|--------------------|
| Máxima Semanal | 2,375.24 | 21-Mar, periodo 20 |
| Mínima Semanal | 1,551.93 | 17-Mar, periodo 7 |

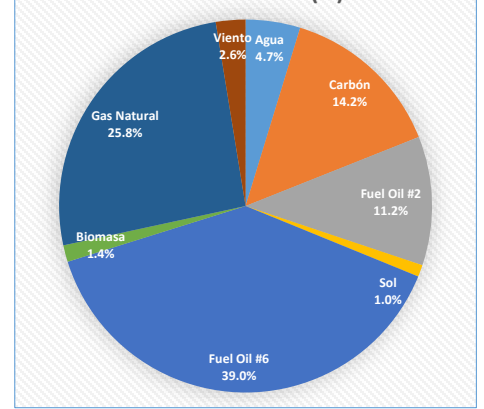
Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:
Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:
Los Mina 7: fuera por mantenimiento correctivo.
Monte Rio: 8 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).
Pimentel 1: 34 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).
Pimentel 2: 45 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).
San Felipe: 168 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

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

ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



Preparado por: gerenciamentoreo@sie.gov.do