



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 11 al 17 de enero 2020

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

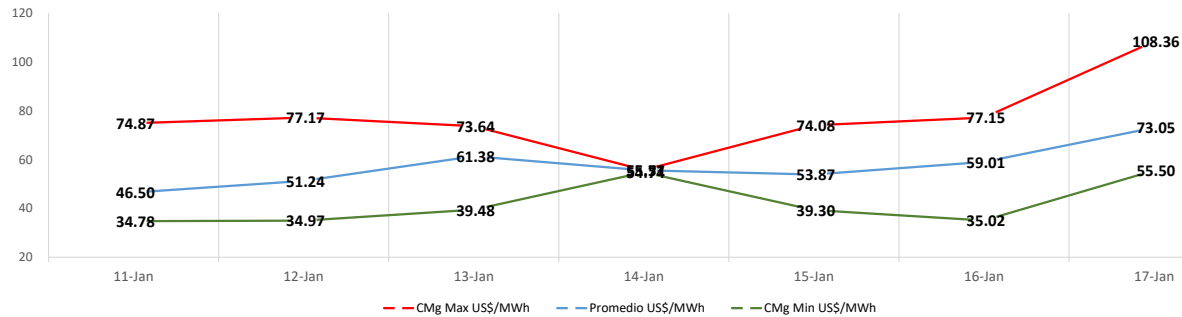
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

115.3

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

57.2

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

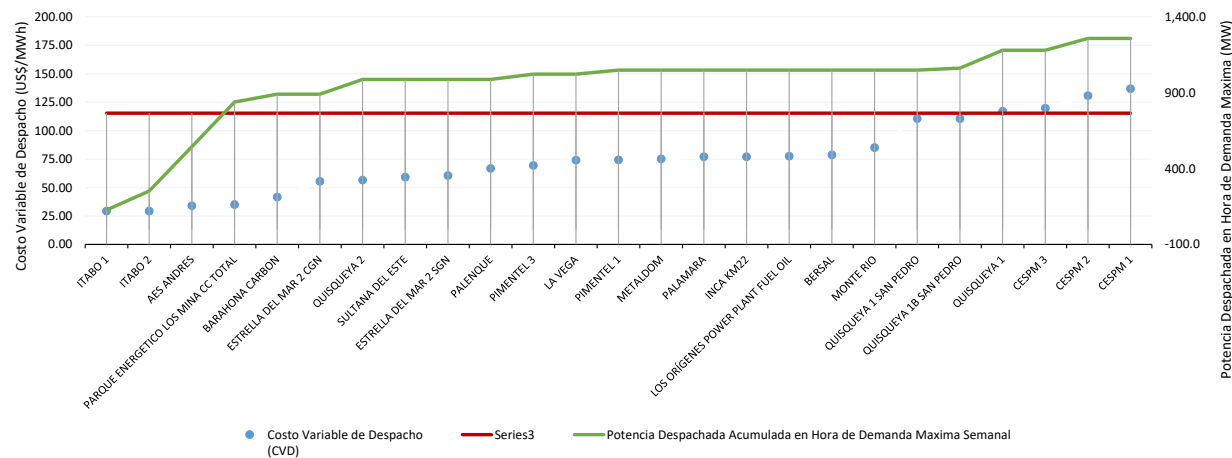


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

| Combustible | 21/dic. al 27/dic. | 28/dic. al 3/ene. | 4/ene. al 10/ene. | 11/ene. al 17/ene. | Graf. |
|--------------------------|--------------------|-------------------|-------------------|--------------------|-------|
| Fuel No. 6 - US\$/Bbl | 42.99 | 42.83 | 42.23 | 41.38 | |
| Fuel No. 2 - US\$/Bbl | 76.81 | 77.61 | 75.96 | 71.78 | |
| Gas Natural - US\$/MMBtu | 2.21 | 2.13 | 2.16 | 2.11 | |
| Carbon - US\$/Ton | 52.70 | 51.62 | 51.01 | 51.49 | |

* 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) | Horas marginando (Horas) |
|---|-------------------------------------|---|--|---|---------------------------|--------------------------|
| | | | | | | |
| 1 | ITABO 1 | 126.90 | 126.9 | 29.23 | 137 | 0.00 |
| 2 | ITABO 2 | 124.87 | 251.77 | 29.34 | 168 | 0.00 |
| 3 | AES ANDRES | 291.62 | 543.39 | 33.90 | 168 | 0.00 |
| 4 | PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL | 295.00 | 838.39 | 34.97 | 168 | 24.57 |
| 5 | BARAHONA CARBON | 51.77 | 890.16 | 41.58 | 168 | 8.72 |
| 6 | ESTRELLA DEL MAR 2 CGN | | 890.16 | 55.39 | 128 | 31.90 |
| 7 | QUISQUEYA 2 | 96.84 | 987.00 | 56.43 | 130 | 46.03 |
| 8 | SULTANA DEL ESTE | | 987.00 | 59.10 | 13 | 11.42 |
| 9 | ESTRELLA DEL MAR 2 SGN | | 987.00 | 60.52 | 3 | 0.00 |
| 10 | PALENQUE | | 987.00 | 66.83 | 6 | 0.77 |
| 11 | PIMENTEL 3 | 35.59 | 1,022.59 | 69.40 | 130 | 10.33 |
| 12 | LA VEGA | | 1,022.59 | 73.97 | 15 | 6.70 |
| 13 | PIMENTEL 1 | 26.59 | 1,049.18 | 74.29 | 34 | 0.05 |
| 14 | METALDOM | | 1,049.18 | 75.12 | 26 | 8.88 |
| 15 | PALAMARA | | 1,049.18 | 76.96 | 23 | 16.47 |
| 16 | INCA KM22 | | 1,049.18 | 76.99 | 4 | 0.03 |
| 17 | LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL | | 1,049.18 | 77.48 | 2 | 0.03 |
| 18 | BERSAL | | 1,049.18 | 78.60 | 2 | 0.52 |
| 19 | MONTE RIO | | 1,049.18 | 85.05 | 3 | 0.08 |
| 20 | QUISQUEYA 1 SAN PEDRO | | 1,049.18 | 110.60 | 2 | 0.60 |
| 21 | QUISQUEYA 1B SAN PEDRO | 13.41 | 1,062.59 | 110.60 | 168 | 0.00 |
| COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-116-2019): 115.33 US\$/MWh | | | | | | |
| 22 | QUISQUEYA 1 | 117.26 | 1,179.85 | 117.03 | 168 | 0.00 |
| 23 | CESPM 3 | | 1,179.85 | 119.63 | 15 | 0.00 |
| 24 | CESPM 2 | 77.98 | 1,257.83 | 130.81 | 38 | 0.00 |
| 25 | CESPM 1 | | 1,257.83 | 136.89 | 36 | 0.00 |

Horas de Desabastecimiento: 0.9 horas

| Tipo de Generación | Energía (MWh) | Porcentaje |
|--------------------|---------------|------------|
| Hidráulica | 26,622.84 | 7.75% |
| Eólica | 41,331.47 | 12.03% |
| Biomasa | 5,001.97 | 1.46% |
| Solar | 5,804.57 | 1.69% |
| Térmica | 264,872.16 | 77.08% |
| Generado | 343,633.01 | 100.00% |

Demanda SENI:

| Tipo de Demanda | Potencia (MW) | Fecha |
|-----------------|---------------|--------------------|
| Máxima Semanal | 2,130.55 | 15-Jan, periodo 20 |
| Mínima Semanal | 1,465.22 | 14-Jan, periodo 6 |

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

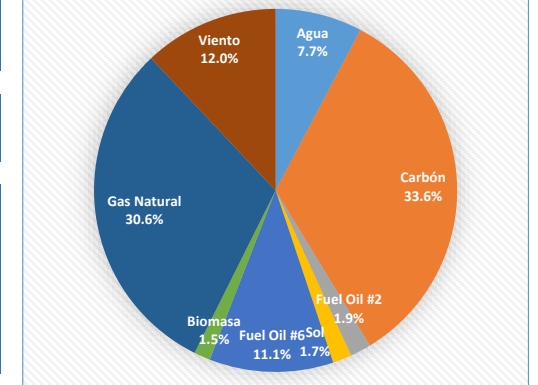
Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

- SAN FELIPE: 168 horas por Gestión de Combustible (IGC)
- MONTE RIO: 30 horas por Gestión de Combustible (IGC)
- PALENQUE: 104 horas por Gestión de Combustible (IGC)
- PIMENTEL 1, 2 y 3: 97, 98, y 10 horas respectivamente por Gestión de Combustible (IGC)
- SULTANA DEL ESTE: 44 horas por Gestión de Combustible (IGC)
- CEPP 1 y 2: 168 horas por Gestión de Combustible (IGC)
- LOS ORIGENES: 68 horas por Gestión de Combustible (IGC)
- QUISQUEYA 1 y QUISQUEYA 1B SPM: 133 horas 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-fiscalizacion-mercado>.

ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



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