

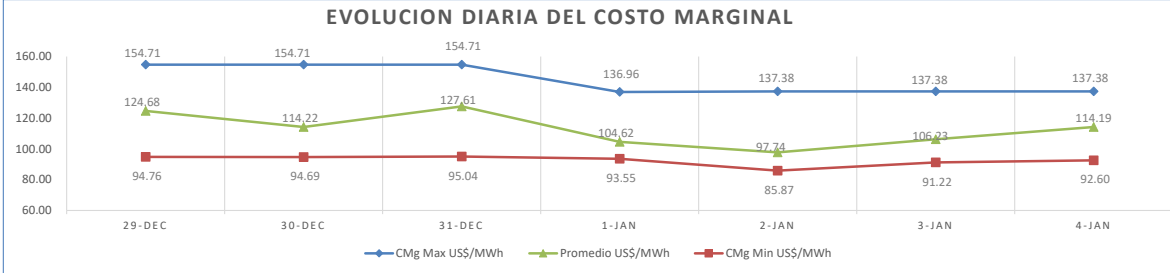


REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 29 de diciembre 2018 al 4 de enero 2019

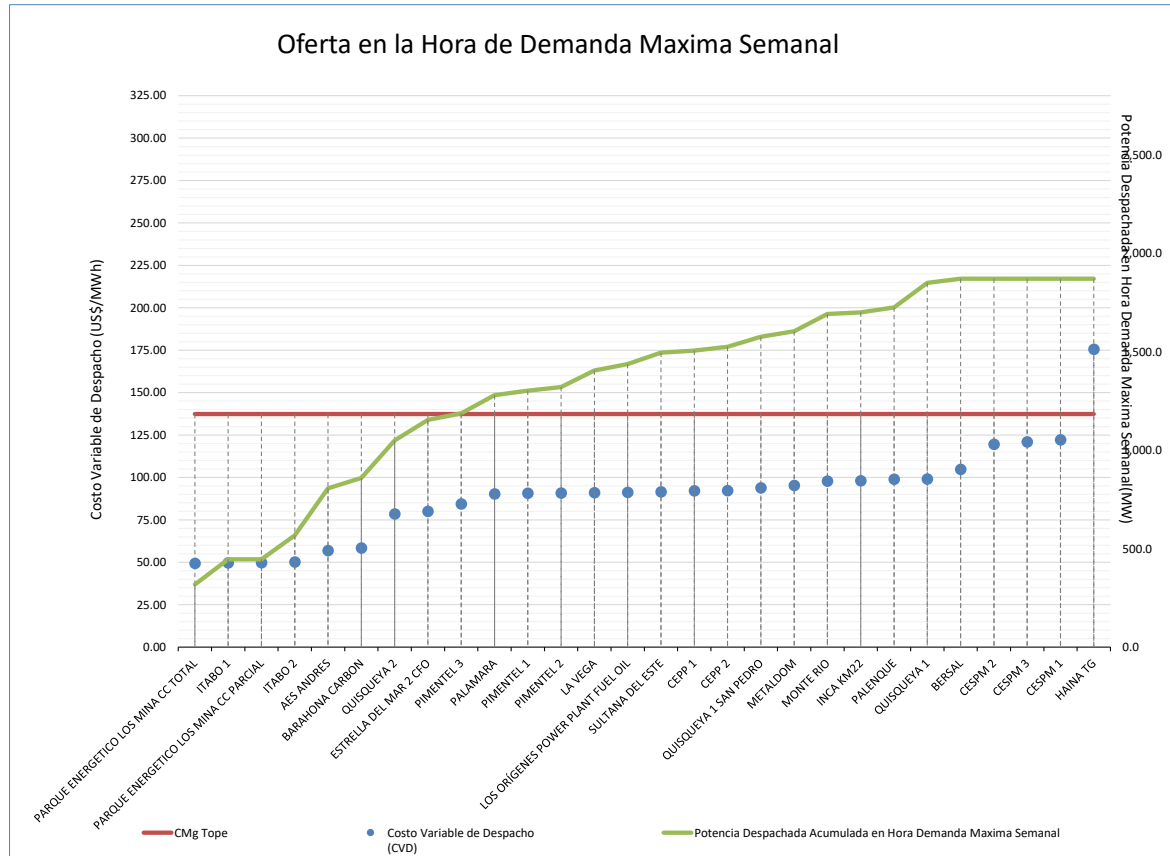
Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

| | | | | |
|-----------------------------|--------------------------------|--------------|-----------------------------|--------------|
| Parámetros Generales Semana | CMg Tope de Energía (US\$/MWh) | 137.4 | CMg Prom Semanal (US\$/MWh) | 112.8 |
|-----------------------------|--------------------------------|--------------|-----------------------------|--------------|



| Combustible | 8/dic. al 14/dic. | 15/dic. al 21/dic. | 22/dic. al 28/dic. | 29/dic. al 4/ene. | tendencia |
|--------------------------|-------------------|--------------------|--------------------|-------------------|-----------|
| Fuel No. 6 - US\$/Bbl | 54.54 | 50.28 | 47.95 | 50.94 | ↘ |
| Fuel No. 2 - US\$/Bbl | 68.28 | 65.51 | 61.73 | 64.04 | ↘ |
| Gas Natural - US\$/MMBtu | 4.21 | 3.70 | 3.50 | 2.98 | ↘ |
| Carbon - US\$/Ton | 81.52 | 82.77 | 85.36 | 83.05 | ↘ |

* Promedio Semanal de Precios Platt's



Reporte generado en: Tuesday, January 15, 2019 12:27:09 PM

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

| Orden | Unidad | MW | MW | US\$/MWh | Horas | Horas |
|---|---------------------------------------|--|--|----------------------------------|-------------------|------------------|
| LISTA DE MERITO | | Despachada en Hora de Demanda Máxima Semanal | Potencia Despachada Acumulada en Hora Demanda Maxima Semanal | Costo Variable de Despacho (CVD) | Horas Despachadas | Horas Marginando |
| 1 | PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL | 318.00 | 318.0 | 49.41 | 97 | 0.00 |
| 2 | ITABO 1 | 127.29 | 445.3 | 49.66 | 168 | 0.00 |
| 3 | PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL | | 445.3 | 49.76 | 71 | 0.00 |
| 4 | ITABO 2 | 122.21 | 567.5 | 50.17 | 168 | 0.00 |
| 5 | AES ANDRES | 238.97 | 806.5 | 56.97 | 79 | 0.00 |
| 6 | BARAHONA CARBON | 52.70 | 859.2 | 58.43 | 168 | 0.00 |
| 7 | QUISQUEYA 2 | 190.19 | 1,049.4 | 78.55 | 168 | 0.00 |
| 8 | ESTRELLA DEL MAR 2 CFO | 104.50 | 1,153.9 | 80.07 | 168 | 0.00 |
| 9 | PIMENTEL 3 | 33.25 | 1,187.1 | 84.43 | 166 | 2.20 |
| 10 | PALAMARA | 92.00 | 1,279.1 | 90.33 | 167 | 0.85 |
| 11 | PIMENTEL 1 | 22.66 | 1,301.8 | 90.72 | 150 | 0.10 |
| 12 | PIMENTEL 2 | 19.07 | 1,320.8 | 90.87 | 147 | 7.65 |
| 13 | LA VEGA | 83.68 | 1,404.5 | 91.07 | 165 | 5.85 |
| 14 | LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL | 33.00 | 1,437.5 | 91.29 | 165 | 1.77 |
| 15 | SULTANA DEL ESTE | 57.98 | 1,495.5 | 91.52 | 100 | 0.00 |
| 16 | CEPP 1 | 9.99 | 1,505.5 | 92.15 | 152 | 3.70 |
| 17 | CEPP 2 | 19.45 | 1,524.9 | 92.25 | 154 | 2.50 |
| 18 | QUISQUEYA 1 SAN PEDRO | 50.71 | 1,575.7 | 93.89 | 162 | 14.70 |
| 19 | METALDOM | 28.00 | 1,603.7 | 95.30 | 125 | 20.67 |
| 20 | MONTE RIO | 88.19 | 1,691.8 | 97.83 | 142 | 22.28 |
| 21 | INCA KM22 | 7.92 | 1,699.8 | 98.07 | 105 | 4.32 |
| 22 | PALENQUE | 25.00 | 1,724.8 | 99.00 | 51 | 8.17 |
| 23 | QUISQUEYA 1 | 124.99 | 1,849.8 | 99.11 | 168 | 0.27 |
| 24 | BERSAL | 21.00 | 1,870.8 | 104.76 | 64 | 10.70 |
| 25 | CESPM 2 | | 1,870.8 | 119.61 | 88 | 0.00 |
| 26 | CESPM 3 | | 1,870.8 | 121.01 | 138 | 1.63 |
| 27 | CESPM 1 | | 1,870.8 | 122.20 | 81 | 21.10 |
| COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 137.38 US\$/MWh | | | | | | |
| 28 | HAINA TG | | 1,870.75 | 175.58 | 27 | 19.25 |
| Horas de Desabastecimiento: 20.3 | | | | | | |

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

| Tipo de Generación | Energía (MWh) | Porcentaje |
|--------------------|-------------------|----------------|
| Hidráulica | 24,626.83 | 7.84% |
| Eólica | 23,270.63 | 7.41% |
| Biomasa | 4,896.16 | 1.56% |
| Solar | 2,669.86 | 0.85% |
| Térmica | 258,475.32 | 82.33% |
| Generado | 313,938.80 | 100.00% |

Demanda SENI:

| Tipo de Demanda | Potencia (MW) | Fecha |
|-----------------|-----------------|--------------------|
| Máxima Semanal | 2,177.17 | 04-Jan, periodo 20 |
| Mínima Semanal | 1,351.45 | 02-Jan, periodo 6 |

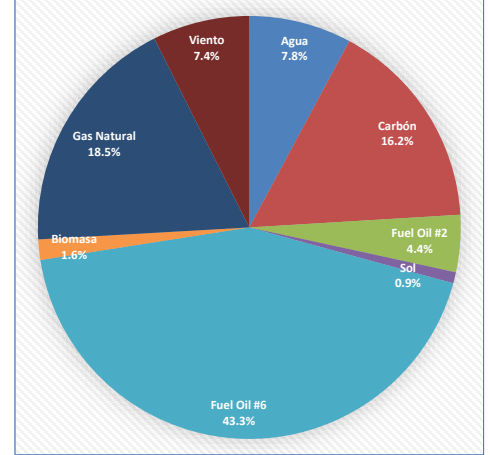
Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:
 El Costo Marginal Promedio (112.8 US\$/MWh) aumentó en 1.3 US\$/MWh respecto a la semana pasada (111.5 US\$/MWh).
 El Costo Marginal Tope aumentó a 137.38 US\$/MWh para el mes de enero 2019 (154.71 en diciembre-18).
 Ha ocurrido Desabastecimiento durante 20 horas en la semana y han marginado unidades por encima del CMg Tope durante 20 horas, esto correspondió a un 23.25% de las horas de la semana en las que el CMg de la hora se fijó en el Tope (137.38 US\$/MWh).

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: [gerenciamonitoreo@sie.gov.do]