



MONITOREO DIARIO DEL MERCADO ELÉCTRICO GUATEMALTECO

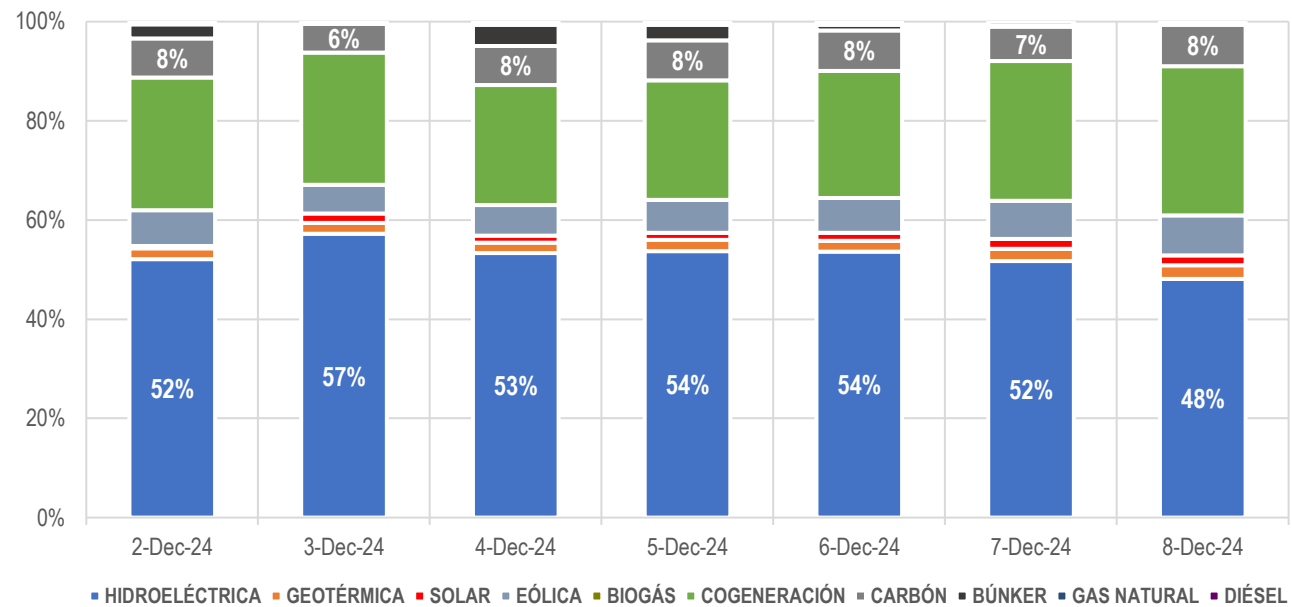
8 DE DICIEMBRE DE 2024

Fuente: Administrador del Mercado Mayorista

MATRIZ DE GENERACIÓN

| RECURSO | MWh | % |
|-----------------|-----------------|----------------|
| Hidroeléctrica | 12,879.4 | 48.15% |
| Geotérmica | 735.0 | 2.75% |
| Solar | 525.8 | 1.97% |
| Eólica | 2,166.1 | 8.10% |
| Biogás | 0.0 | 0.00% |
| Cogeneración | 8,046.0 | 30.08% |
| Carbón | 2,233.4 | 8.35% |
| Búnker | 96.7 | 0.36% |
| Gas Natural | 65.4 | 0.24% |
| Diésel | 0.0 | 0.00% |
| TOTAL | 26,747.7 | 100.00% |
| Int. con México | -3,757.9 | |
| Exportación SER | -752.2 | |
| Demanda | 31,257.7 | |

MATRIZ DE GENERACIÓN POR TIPO DE RECURSO



PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA

SPOT promedio diario 30.59 [US\$/MWh]

SPOT promedio por banda horaria

| | | |
|--------|-------|------------|
| Mínima | 36.29 | [US\$/MWh] |
| Media | 20.11 | [US\$/MWh] |
| Máxima | 50.66 | [US\$/MWh] |

SPOT Mínimo

Precio 12.14 [US\$/MWh]

Hora 6:00

Generador Renace III

SPOT Mínimo

Mensual 12.14 [US\$/MWh]

Anual 0.63 [US\$/MWh]

SPOT Máximo

Mensual 139.56 [US\$/MWh]

Anual 397.52 [US\$/MWh]

SPOT Máximo

Precio 62.73 [US\$/MWh]

Hora 18:00

Generador Jaguar Energy U1

DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO

Demanda Mínima

MW 1,010.5

Hora 04:00

Demanda Máxima

MW 1,654.3

Hora 19:30

Demanda

MW 2,121.8

Máxima

Hora 19:00

Histórica

Día 8-May-24

SERVICIOS COMPLEMENTARIOS

| RRa | MW | US\$ | % |
|--------------------|--------------|------------------|---------------|
| LUGUA | 34.76 | 9,979.60 | 56.1% |
| PQP | 0.00 | 0.00 | 0.0% |
| ORAZUL ENERGY | 0.00 | 0.00 | 0.0% |
| INDE | 15.85 | 4,550.08 | 25.6% |
| CORPORACIÓN LIZTEX | 11.32 | 3,251.11 | 18.3% |
| TOTAL | 61.93 | 17,780.79 | 100.0% |

PRECIOS DE COMBUSTIBLES

| | | |
|--|--------|-----------|
| COAL (API 2) CIF ARA ITFF25 [Jan 2025] | 117.70 | \$/mt |
| | 0.85 | 0.73% |
| CRUDE OIL - WTI | 67.35 | \$/barrel |
| CLF25 [Jan 2025] | -1.08 | -1.58% |
| NATURAL GAS - LDAY F | 3.074 | \$/MMBtu |
| HHVF25 [Jan 2025] | -0.005 | -0.16% |

| RRO | MW ₁ | MW ₂ | US\$ | % |
|---------------|-----------------|-----------------|-------------------|---------------|
| INDE | 16.55 | 397.22 | 31,239.53 | 23.1% |
| ORAZUL ENERGY | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.0% |
| ENEL | 25.40 | 609.48 | 46,997.49 | 34.7% |
| OXEC | 16.01 | 384.30 | 29,398.95 | 21.7% |
| XACBAL | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.0% |
| LAS VACAS | 0.51 | 12.34 | 1,751.25 | 1.3% |
| RENACE | 8.00 | 192.00 | 14,784.00 | 10.9% |
| SECACAO | 6.01 | 144.20 | 11,218.76 | 8.3% |
| AER | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.0% |
| TOTAL | 72.48 | 1,739.54 | 135,389.98 | 100.0% |

1: MW promedio asignados al día 2: MW asignados las 24 horas

NOTA: ESTOS DATOS ESTÁN SUJETOS A REVISIÓN POR PARTE DEL ADMINISTRADOR DEL MERCADO MAYORISTA, POR LO QUE NO DEBEN CONSIDERARSE COMO DEFINITIVOS.