



MONITOREO DIARIO DEL MERCADO ELÉCTRICO GUATEMALTECO

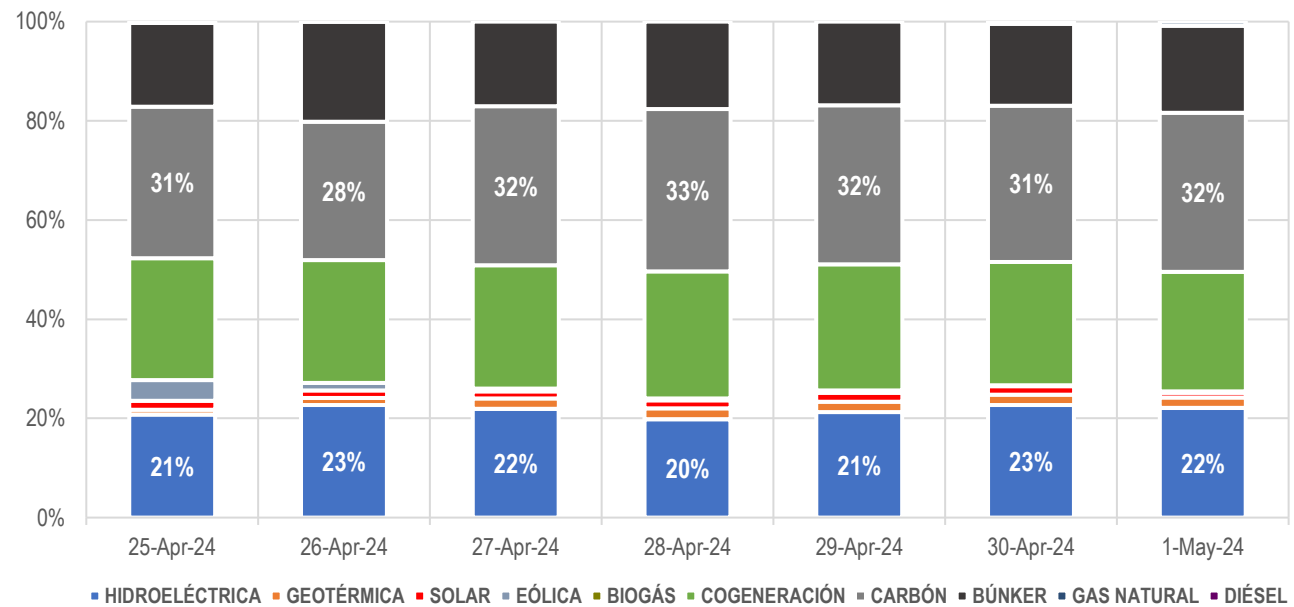
1 DE MAYO DE 2024

Fuente: Administrador del Mercado Mayorista

MATRIZ DE GENERACIÓN

| RECURSO | MWh | % |
|-----------------|-----------------|----------------|
| Hidroeléctrica | 7,923.9 | 22.09% |
| Geotérmica | 760.8 | 2.12% |
| Solar | 352.1 | 0.98% |
| Eólica | 85.6 | 0.24% |
| Biogás | 0.0 | 0.00% |
| Cogeneración | 8,649.8 | 24.12% |
| Carbón | 11,494.8 | 32.05% |
| Búnker | 6,292.7 | 17.55% |
| Gas Natural | 305.8 | 0.85% |
| Diésel | 0.0 | 0.00% |
| TOTAL | 35,865.3 | 100.00% |
| Int. con México | -5,211.6 | |
| Exportación SER | 3,956.5 | |
| Demanda | 37,120.5 | |

MATRIZ DE GENERACIÓN POR TIPO DE RECURSO



PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA

SPOT promedio diario 143.35 [US\$/MWh]

SPOT promedio por banda horaria

| | | |
|--------|--------|------------|
| Mínima | 118.46 | [US\$/MWh] |
| Media | 136.70 | [US\$/MWh] |
| Máxima | 213.08 | [US\$/MWh] |

SPOT Mínimo

Precio 96.38 [US\$/MWh]

Hora 1:00

Generador San José

SPOT Mínimo

Mensual 96.38 [US\$/MWh]

Anual 2.93 [US\$/MWh]

SPOT Máximo

Mensual 226.58 [US\$/MWh]

Anual 360.48 [US\$/MWh]

SPOT Máximo

Precio 226.58 [US\$/MWh]

Hora 19:00

Generador Tampa 2

DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO

Demanda Mínima

MW 1,245.7

Hora 03:00

Demanda Máxima

MW 1,898.7

Hora 19:15

Demanda

MW 2,066.4

Máxima

Hora

19:15

Histórica

Día 22-Mar-24

SERVICIOS COMPLEMENTARIOS

| RRa | MW | US\$ | % |
|--------------------|--------------|------------------|---------------|
| LUGUA | 0.00 | 0.00 | 0.0% |
| PQP | 0.00 | 0.00 | 0.0% |
| ORAZUL ENERGY | 14.89 | 4,274.24 | 30.9% |
| INDE | 0.00 | 0.00 | 0.0% |
| CORPORACIÓN LIZTEX | 33.24 | 9,541.86 | 69.1% |
| TOTAL | 48.12 | 13,816.10 | 100.0% |

PRECIOS DE COMBUSTIBLES

| | | | | |
|--|--------|-----------|--------|--------|
| COAL (API 2) CIF ARA ITFM24 [Jun 2024] | 108.75 | \$/mt | 3.10 | 2.93% |
| CRUDE OIL - WTI CLM24 [Jun 2024] | 79.13 | \$/barrel | -2.62 | -3.20% |
| NATURAL GAS - LDAY F HHM24 [Jun 2024] | 1.929 | \$/MMBtu | -0.053 | -2.67% |

| RRO | MW ₁ | MW ₂ | US\$ | % |
|---------------|-----------------|-----------------|-------------------|---------------|
| INDE | 13.19 | 316.61 | 25,330.69 | 13.9% |
| ORAZUL ENERGY | 50.30 | 1,207.18 | 84,502.25 | 46.3% |
| ENEL | 7.99 | 191.69 | 14,263.05 | 7.8% |
| OXEC | 2.24 | 53.66 | 3,594.89 | 2.0% |
| GRUPO TERRA | 11.34 | 272.05 | 20,403.38 | 11.2% |
| LAS VACAS | 3.50 | 83.94 | 10,912.20 | 6.0% |
| RENACE | 13.33 | 319.93 | 22,556.25 | 12.4% |
| SECACAO | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.0% |
| AER | 0.35 | 8.49 | 1,061.25 | 0.6% |
| TOTAL | 102.23 | 2,453.53 | 182,623.95 | 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.