



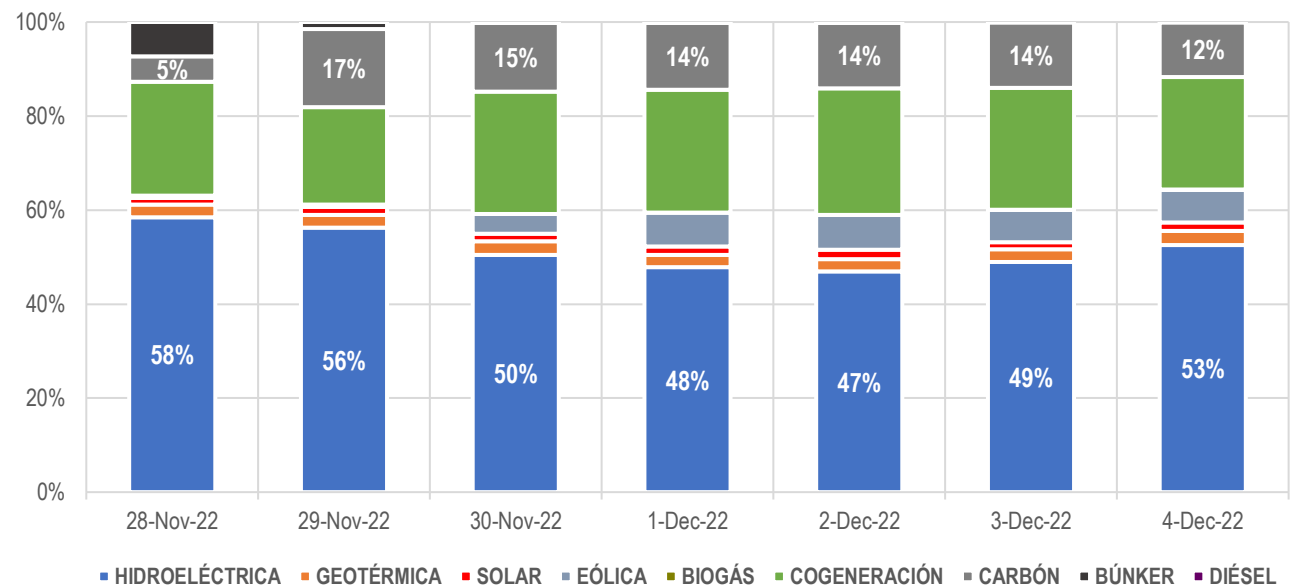
## MONITOREO DIARIO DEL MERCADO ELÉCTRICO GUATEMALTECO 4 DE DICIEMBRE DE 2022

Fuente: Administrador del Mercado Mayorista

### MATRIZ DE GENERACIÓN

| RECURSO         | MWh             | %              |
|-----------------|-----------------|----------------|
| Hidroeléctrica  | 15,828.8        | 52.59%         |
| Geotérmica      | 883.4           | 2.94%          |
| Solar           | 540.5           | 1.80%          |
| Eólica          | 2,107.2         | 7.00%          |
| Biogás          | 10.4            | 0.03%          |
| Cogeneración    | 7,215.7         | 23.97%         |
| Carbón          | 3,489.3         | 11.59%         |
| Búnker          | 23.4            | 0.08%          |
| Diésel          | 0.0             | 0.00%          |
| <b>TOTAL</b>    | <b>30,098.6</b> | <b>100.00%</b> |
| Int. con México | -966.8          |                |
| Exportación SER | 2,186.8         |                |
| Demanda         | 28,878.6        |                |

### MATRIZ DE GENERACIÓN POR TIPO DE RECURSO



### PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA

SPOT promedio diario 25.44 [US\$/MWh]

SPOT promedio por banda horaria

|        |       |            |
|--------|-------|------------|
| Mínima | 7.58  | [US\$/MWh] |
| Media  | 38.77 | [US\$/MWh] |
| Máxima | 21.15 | [US\$/MWh] |

SPOT Mínimo

Precio 1.33 [US\$/MWh]

Hora 02:00

Generador Hidroeléctrica Xolhuitz

SPOT Mínimo

Mensual 1.33 [US\$/MWh]

Anual 1.29 [US\$/MWh]

SPOT Máximo

Mensual 65.55 [US\$/MWh]

Anual 355.10 [US\$/MWh]

SPOT Máximo

Precio 65.55 [US\$/MWh]

Hora 11:00

Generador Chixoy

### DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO

Demanda Mínima

MW 898.4

Hora 03:00

Demanda Máxima

MW 1,554.0

Hora 18:30

Demanda

MW 1,923.1

Máxima

Hora 19:15

Histórica

Día 6-Apr-22

### SERVICIOS COMPLEMENTARIOS

| RRa                | MW            | US\$             | %             |
|--------------------|---------------|------------------|---------------|
| LUGUA              | 67.34         | 18,656.20        | 52.0%         |
| PQP                | 0.00          | 0.00             | 0.0%          |
| ORAZUL ENERGY      | 20.63         | 5,922.63         | 16.5%         |
| INDE               | 0.00          | 0.00             | 0.0%          |
| CORPORACIÓN LIZTEX | 39.40         | 11,311.70        | 31.5%         |
| <b>TOTAL</b>       | <b>127.36</b> | <b>35,890.53</b> | <b>100.0%</b> |

### PRECIOS DE COMBUSTIBLES

|   |        |           |        |        |
|---|--------|-----------|--------|--------|
| COAL (API 4) FOB RICHARDS BAY 6000 kcal/kg<br>QMFF.F23 [Jan 2023] | 261.50 | \$/mt     | 17.50  | 7.17%  |
| CRUDE OIL - NYMEX<br>CL.F23 [Jan 2023]                            | 80.32  | \$/barrel | -1.02  | -1.25% |
| HENRY HUB - NYMEX<br>HH.F23 [Jan 2023]                            | 6.232  | \$/MMBtu  | -0.594 | -8.70% |

| RRO           | MW <sub>1</sub> | MW <sub>2</sub> | US\$             | %             |
|---------------|-----------------|-----------------|------------------|---------------|
| INDE          | 23.02           | 552.49          | 31,210.01        | 35.4%         |
| ORAZUL ENERGY | 0.00            | 0.00            | 0.00             | 0.0%          |
| ENEL          | 15.40           | 369.51          | 21,209.59        | 24.1%         |
| OXEC          | 21.21           | 509.16          | 28,512.68        | 32.4%         |
| GRUPO TERRA   | 1.33            | 31.83           | 1,877.68         | 2.1%          |
| LAS VACAS     | 0.00            | 0.00            | 0.00             | 0.0%          |
| RENACE        | 3.80            | 91.13           | 5,286.57         | 6.0%          |
| SECACAO       | 0.00            | 0.00            | 0.00             | 0.0%          |
| <b>TOTAL</b>  | <b>64.75</b>    | <b>1,554.10</b> | <b>88,096.53</b> | <b>100.0%</b> |

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.