



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

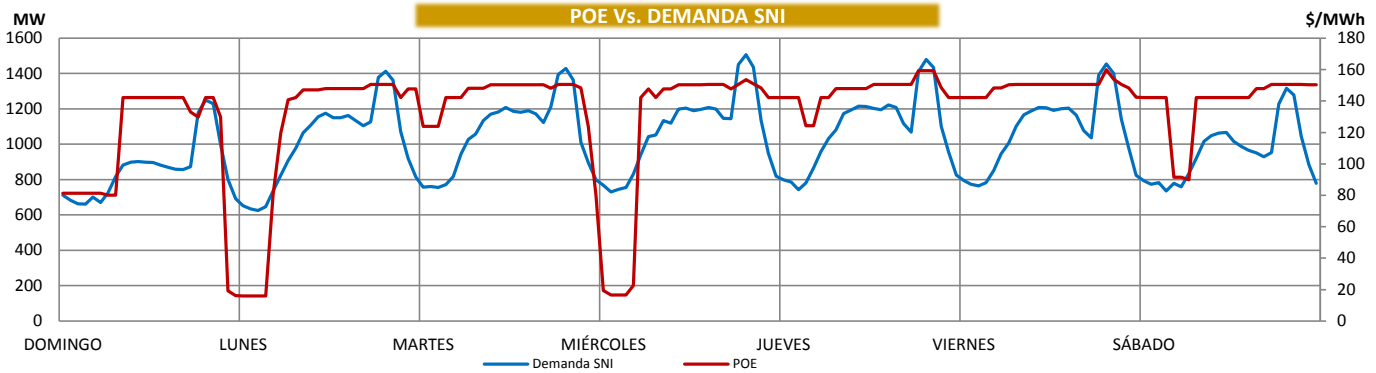
Semana comprendida del 21 al 27 de julio del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

| | MIN | DÍA | HORA | | MAX | DÍA | HORA | | PROM | |
|---------|-------|-------|------|---------|---------|-----------|-------|---------|---------|--------|
| SPOT | 16.04 | lunes | 1.00 | SPOT | 159.91 | viernes | 20.00 | SPOT | 132.61 | ▲ 6.65 |
| DEMANDA | 625.6 | lunes | 3.00 | DEMANDA | 1506.88 | miércoles | 19.45 | DEMANDA | 1018.75 | ▲ 0.59 |

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.62**



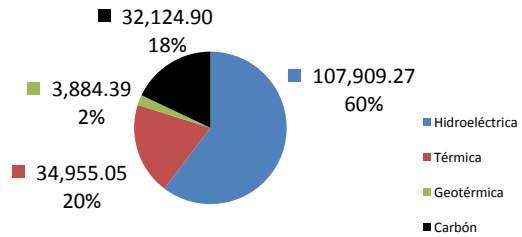
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

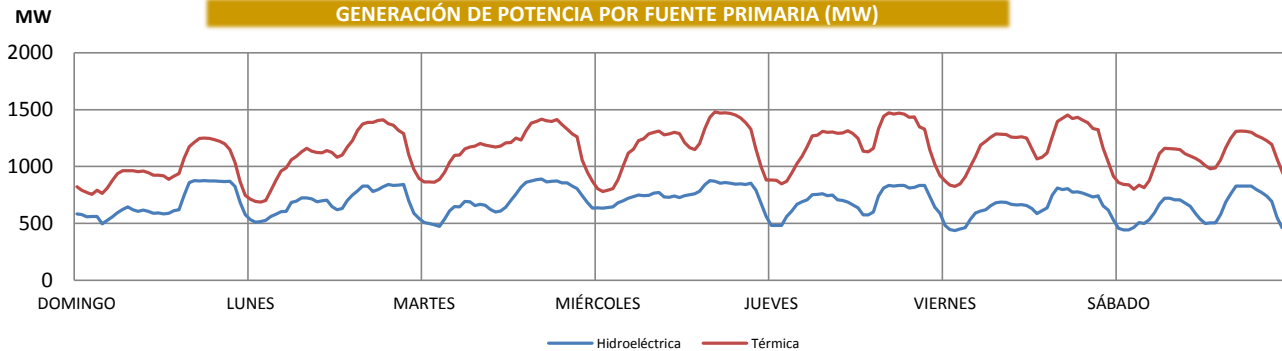
| | Hidro | Geo | Termo |
|-----|-------|-----|-------|
| Min | 62% | 64% | 18% |
| Max | 78% | 66% | 34% |

La Tabla de arriba representa el porcentaje de utilización respecto a la capacidad instalada para las plantas Hidroeléctricas, Geotérmicas y Térmicas del SNI.

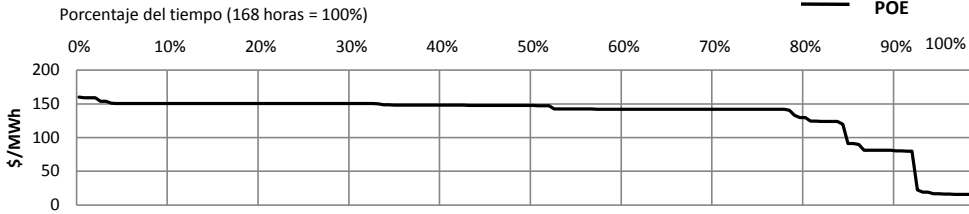
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



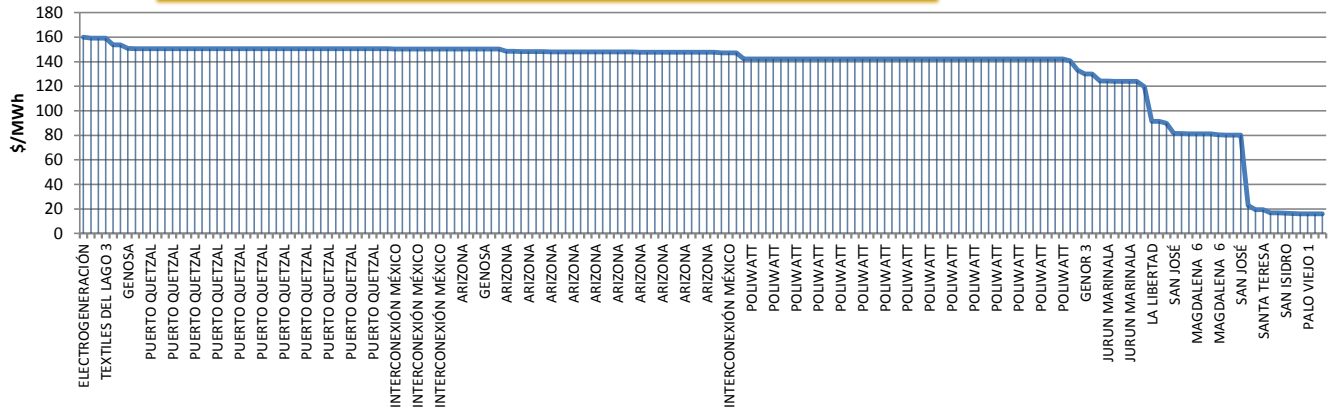
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



| De | A | % |
|--------|--------|-----|
| 150.01 | 160.00 | 34% |
| 142.01 | 150.00 | 45% |
| 16.00 | 142.00 | 21% |

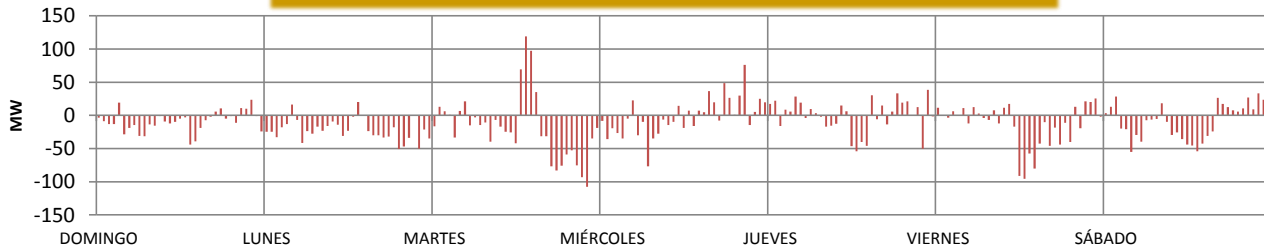
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



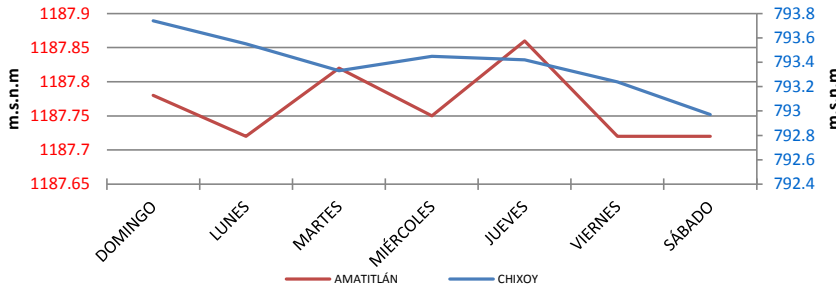
| | | | |
|----------------------|-----|-------------------|----|
| POLIWATT | 26% | LA LIBERTAD | 2% |
| PUERTO QUETZAL | 20% | SANTA TERESA | 1% |
| ARIZONA | 18% | MONTECRISTO | 1% |
| INTERCONEXIÓN MÉXICO | 7% | SAN ISIDRO | 1% |
| JURUN MARINALA | 4% | GENOR 4 | 1% |
| GENOSA | 4% | LA PERLA | 1% |
| PALO VIEJO 1 | 3% | ELECTROGENERACIÓN | 1% |
| SAN JOSÉ | 3% | GENOR 1 | 1% |
| MAGDALENA 6 | 3% | LAS PALMAS 4 | 1% |
| GENOR 3 | 2% | LAS PALMAS 5 | 1% |
| TEXTILES DEL LAGO 3 | 2% | | |

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



| | %Error | Potencia (MW) | Día | Hora |
|-------------------|--------|---------------|-----------|-------|
| DIFERENCIA MÁXIMA | 9.49% | 119.14 | martes | 18.15 |
| DIFERENCIA MINIMA | 0.03% | 0.22 | viernes | 2.00 |
| MÁXIMO PROGRAMADO | | 1475.51 | miércoles | 19.30 |
| MÁXIMO REAL | | 1506.88 | miércoles | 19.45 |

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

| Promedio Semanal | | |
|------------------|--------|---------|
| US Gulf | 91.58 | ▼ -0.27 |
| NY Cargo | 93.94 | ▲ 0.32 |
| WTI | 106.62 | ▲ 0.06 |

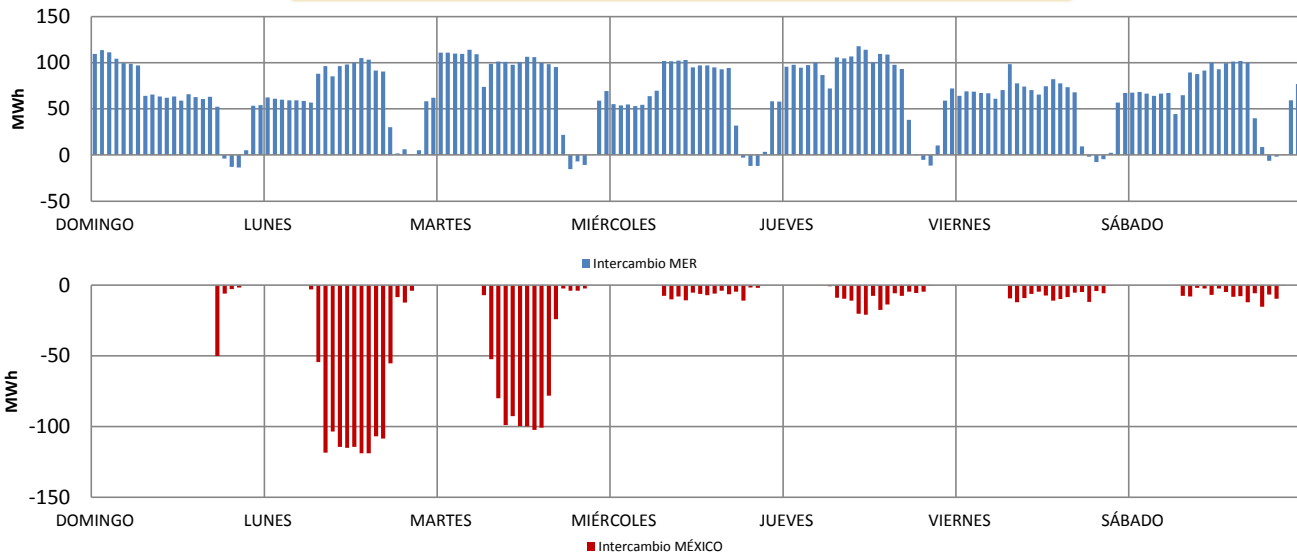
| Cota Actual | | |
|-------------|---------|---------|
| CHIXOY | 792.97 | ▼ -0.77 |
| AMATITLÁN | 1187.72 | ▼ -0.06 |

Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

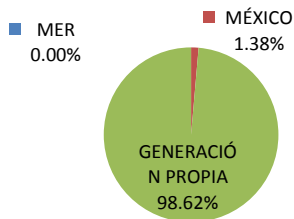
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

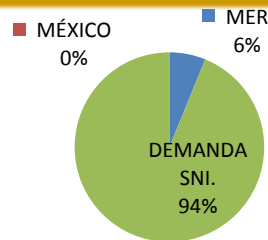


| | Neto | Máximo | Día | Hora | Mínimo | Día | Hora |
|--------------------------|-----------|---------|--------|------|--------|--------|------|
| INTERCAMBIO MER (MWh) | 11,166.54 | 117.71 | jueves | 11 | -15.25 | martes | 19 |
| INTERCAMBIO MÉXICO (MWh) | -2,506.14 | -118.97 | lunes | 15 | 0 | lunes | 1 |

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



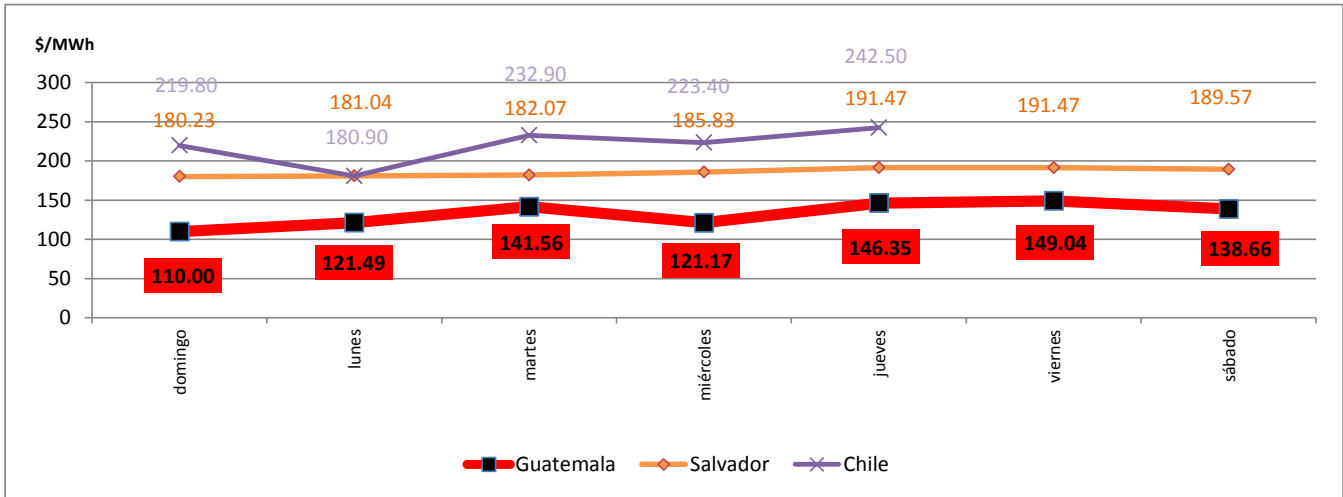
| RESUMEN | Precio Spot | Demanda SNI Registrada | Demanda Programada | Intercambio MER | Intercambio México |
|---------|---------------|------------------------|--------------------|-----------------|--------------------|
| MAX | 159.91 \$/MWh | 1,506.88 MW | 1,475.51 MW | 117.71 MWh | (118.97)MWh |
| MIN | 16.04 \$/MWh | 625.60 MW | 658.52 MW | (15.25)MWh | 0.00 MWh |
| PROM | 132.61 \$/MWh | 1,018.75 MW | 1,102.54 MW | 11,166.54 MWh * | (2,506.14) MWh * |

Simbología: ▲ al alza ▼ a la baja

▲ al alza (demanda y cotas) ▼ a la baja (demanda y cotas)

* Intercambio Neto

Comparación Precio Spot Promedio Internacional (\$/MWh)



Nota: Para obtener el historial del Monitoreo del Mercado lo pueden encontrar en el siguiente enlace:

<http://www.cnee.gob.gt/xhtml/informacion/monitoreo-mercado.html>

Fuente: Programaciones de Despacho Diario y Posdespachos enviados por el Administrador del Mercado Mayorista (AMM).