



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 09 al 15 de marzo del 2014

GUATEMALA, GUATEMALA

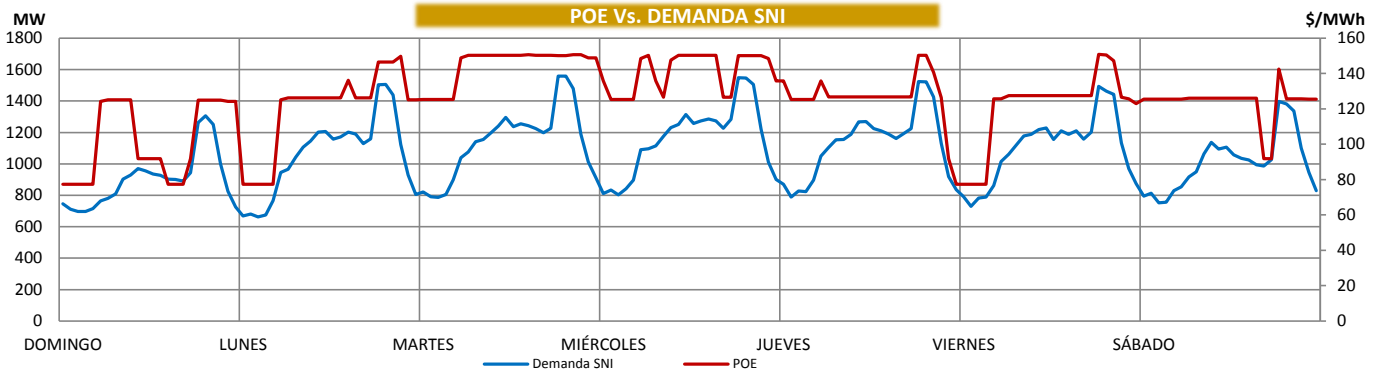
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

| | MIN | DÍA | HORA |
|---------|-------|---------|------|
| SPOT | 77.37 | domingo | 1.00 |
| DEMANDA | 662.2 | lunes | 3.00 |

| | MAX | DÍA | HORA |
|---------|---------|---------|-------|
| SPOT | 150.76 | viernes | 19.00 |
| DEMANDA | 1559.13 | martes | 19.15 |

| | PROM | |
|---------|---------|---------|
| SPOT | 125.61 | ▼ -3.49 |
| DEMANDA | 1069.36 | ▲ 16.75 |

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.66**



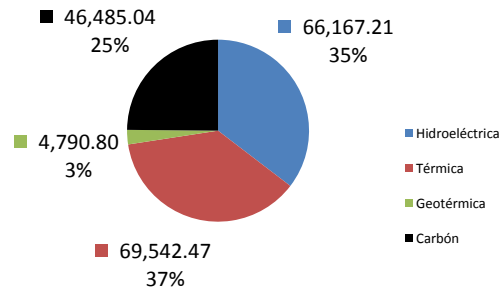
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

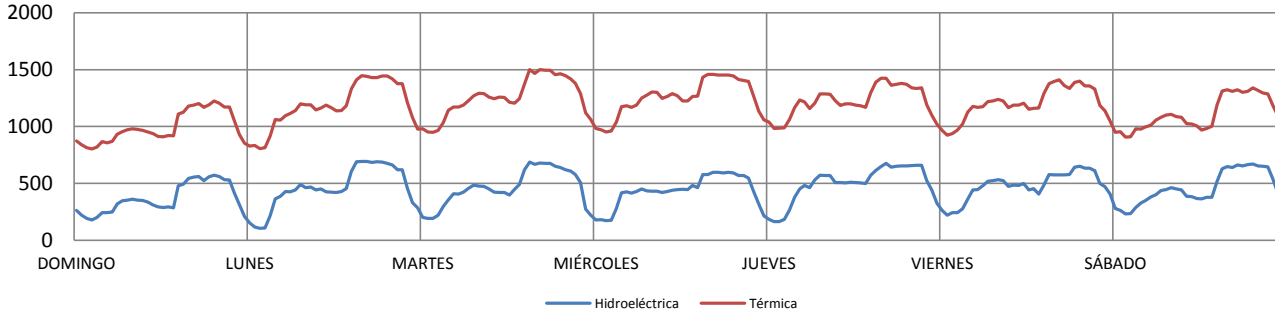
| | Hidro | Geo | Termo |
|-----|-------|-----|-------|
| Min | 33% | 61% | 38% |
| Max | 47% | 98% | 50% |

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

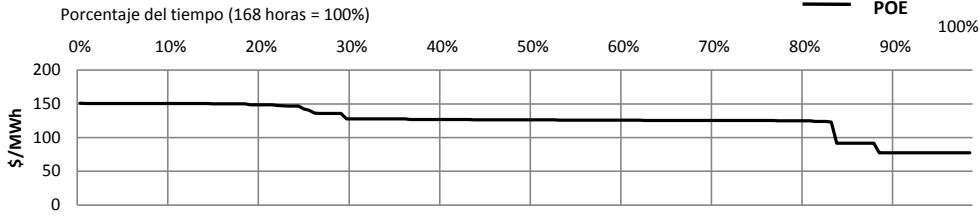
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



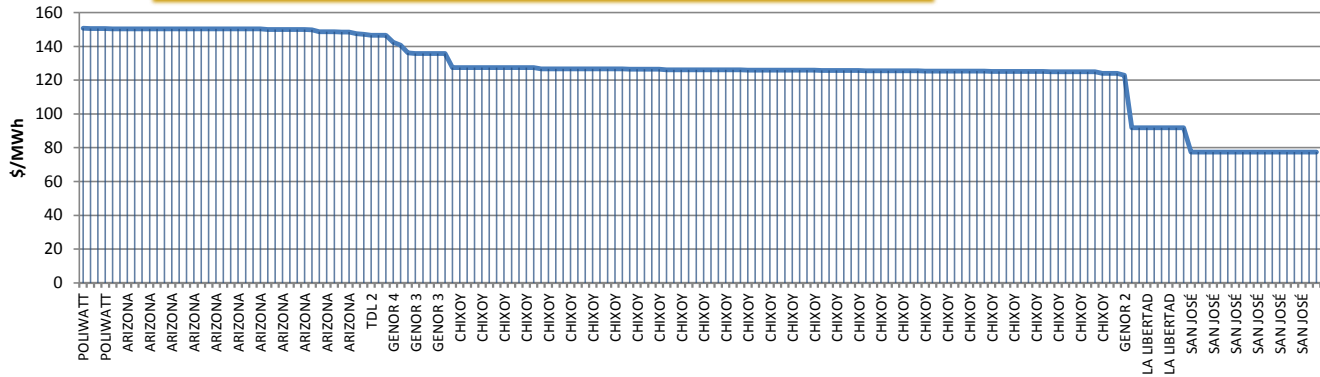
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



| De | A | % |
|--------|--------|-----|
| 150.01 | 151.00 | 18% |
| 122.01 | 150.00 | 66% |
| 77.00 | 122.00 | 15% |

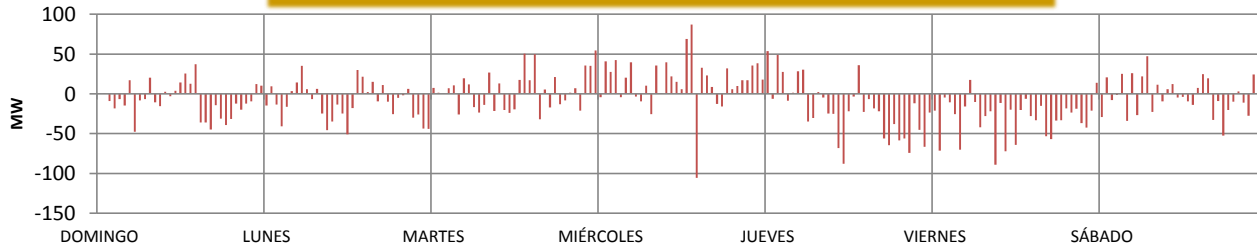
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



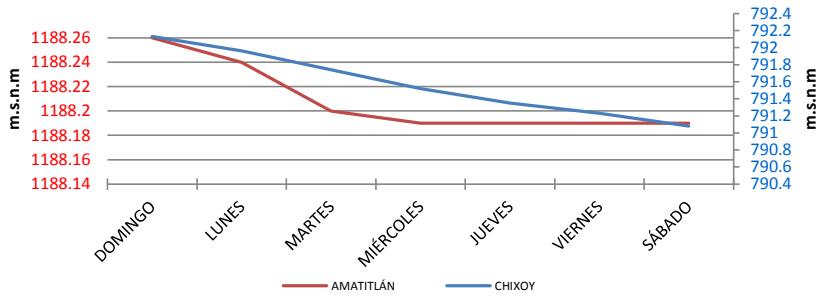
| | |
|-------------|-----|
| CHIXOY | 54% |
| ARIZONA | 20% |
| SAN JOSÉ | 11% |
| LA LIBERTAD | 5% |
| GENOR 3 | 4% |
| POLIWATT | 2% |
| TDL 2 | 2% |
| GENOR 4 | 2% |
| GENOR 2 | 1% |

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



| | %Error | Potencia (MW) | Día | Hora |
|-------------------|--------|---------------|-----------|-------|
| DIFERENCIA MÁXIMA | -7.91% | -105.57 | miércoles | 18.30 |
| DIFERENCIA MINIMA | 0.03% | 0.20 | domingo | 1.00 |
| MÁXIMO PROGRAMADO | | 1556.43 | martes | 19.30 |
| MÁXIMO REAL | | 1559.13 | martes | 19.15 |

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

| Promedio Semanal | | |
|------------------|--------|---------|
| US Gulf | 89.66 | ▼ -0.52 |
| NY Cargo | 101.06 | ▼ -3.20 |
| WTI | 99.25 | ▼ -3.52 |

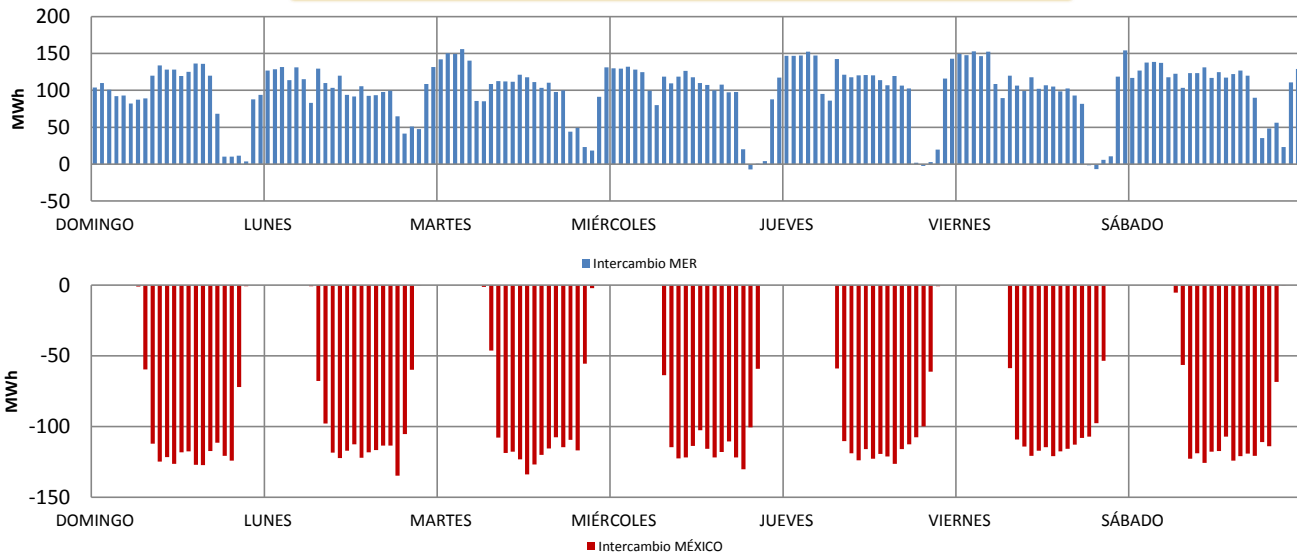
| Cota Actual | | |
|-------------|---------|---------|
| CHIXOY | 791.08 | ▼ -1.05 |
| AMATITLÁN | 1188.19 | ▼ -0.07 |

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

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

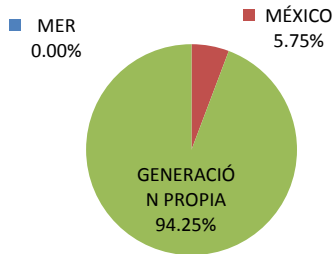
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

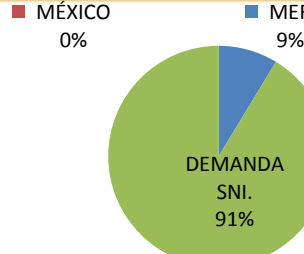


| | Neto | Máximo | Día | Hora | Mínimo | Día | Hora |
|--------------------------|------------|---------|--------|------|--------|-----------|------|
| INTERCAMBIO MER (MWh) | 16,784.67 | 155.9 | martes | 4 | -7.3 | miércoles | 20 |
| INTERCAMBIO MÉXICO (MWh) | -10,676.13 | -134.81 | lunes | 19 | 0 | lunes | 1 |

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



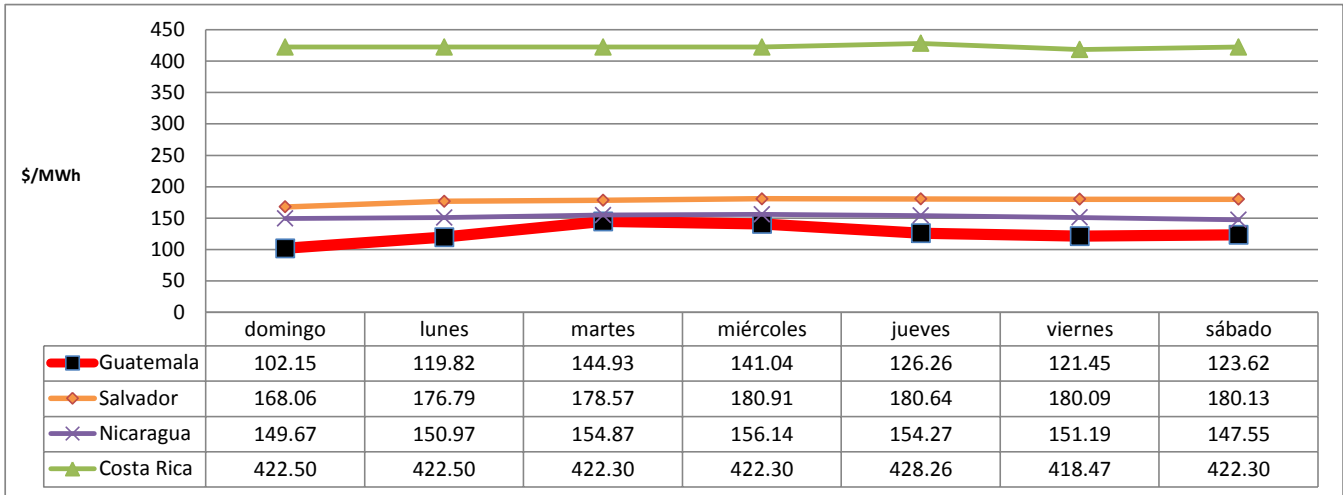
| RESUMEN | Precio Spot | Demanda SNI Registrada | Demanda Programada | Intercambio MER | Intercambio México |
|---------|---------------|------------------------|--------------------|-----------------|--------------------|
| MAX | 150.76 \$/MWh | 1,559.13 MW | 1,556.43 MW | 155.90 MWh | (134.81)MWh |
| MIN | 77.37 \$/MWh | 662.20 MW | 672.12 MW | (7.30)MWh | 0.00 MWh |
| PROM | 125.61 \$/MWh | 1,069.36 MW | 1,161.15 MW | 16,784.67 MWh * | (10,676.13) 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).