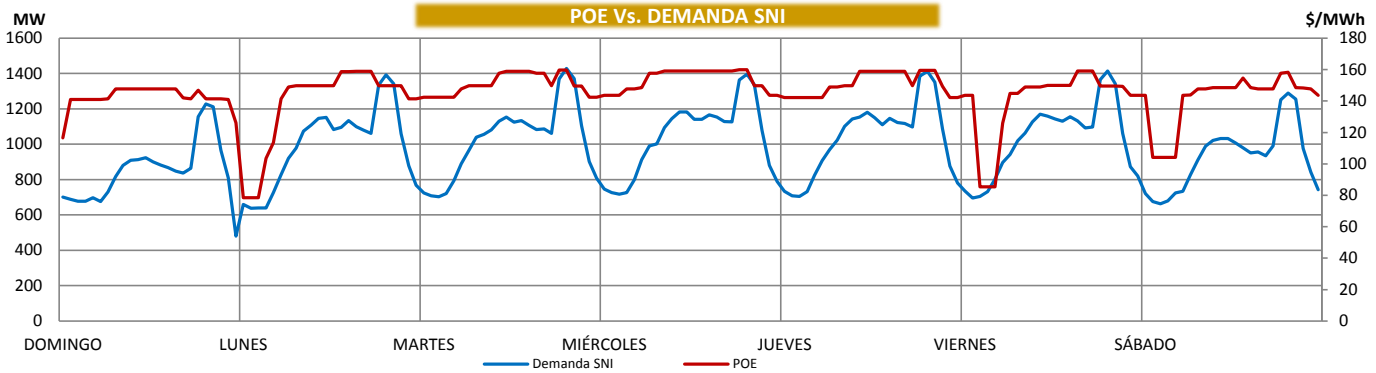


DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
 Semana comprendida del 29 de julio al 04 de agosto del 2012
 GUATEMALA, GUATEMALA

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

| | | | | | | | | | | |
|---------|--------|---------|-------|---------|---------|-----------|-------|---------|--------|---------|
| SPOT | MIN | DÍA | HORA | SPOT | MAX | DÍA | HORA | SPOT | PROM | |
| DEMANDA | 78.56 | lunes | 1.00 | DEMANDA | 159.93 | miércoles | 19.00 | DEMANDA | 145.34 | ▲ 11.82 |
| | 480.65 | domingo | 24.00 | | 1428.56 | martes | 19.30 | | 983.98 | ▲ 3.32 |

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



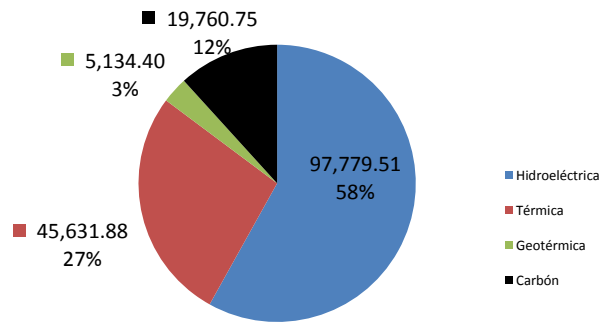
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

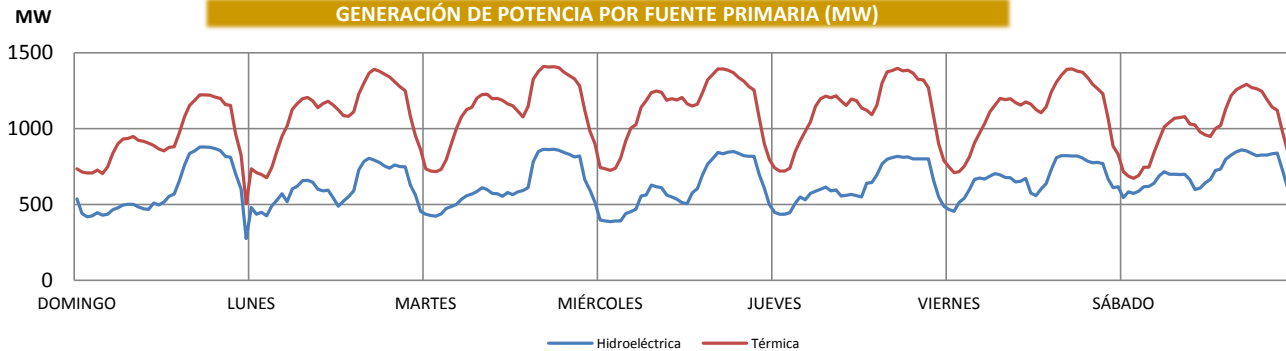
| | | | |
|-----|-------|-----|-------|
| | Hidro | Geo | Termo |
| Min | 56% | 79% | 17% |
| Max | 71% | 82% | 34% |

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

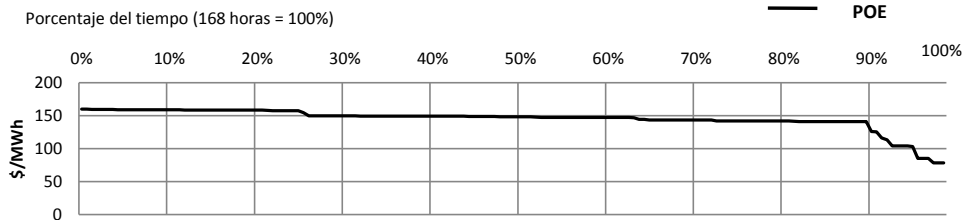
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



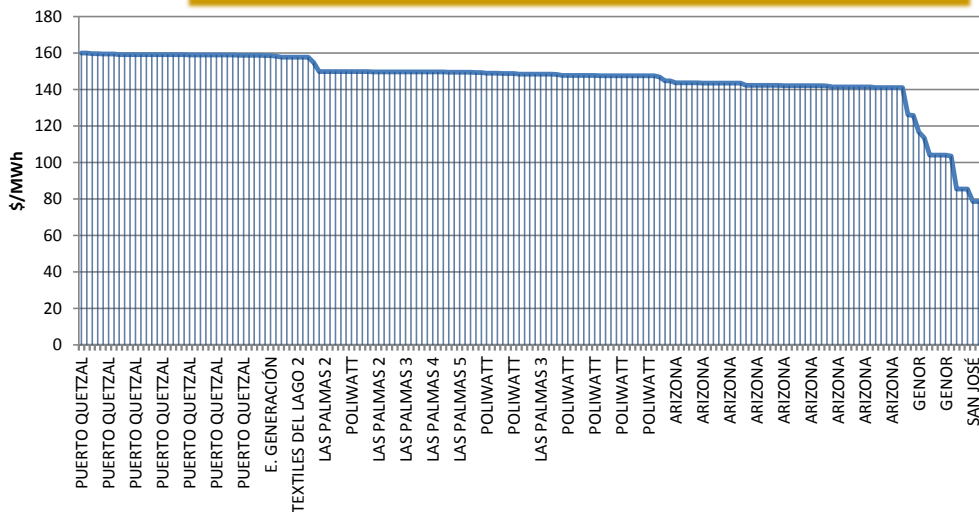
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



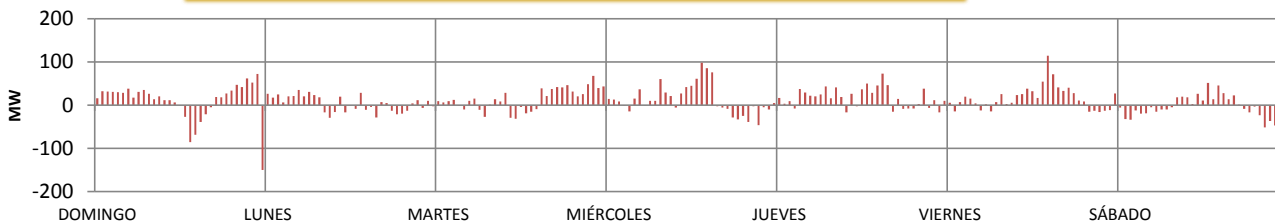
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL

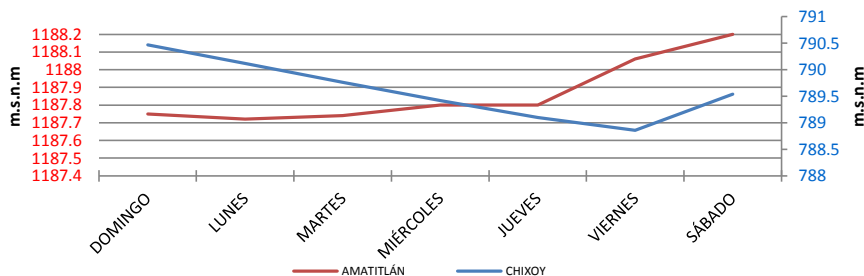


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



| | %Error | Potencia (MW) | Día | Hora |
|-------------------|---------|---------------|-----------|-------|
| DIFERENCIA MÁXIMA | -31.13% | -149.65 | domingo | 24.00 |
| DIFERENCIA MÍNIMA | 0.10% | -0.80 | domingo | 17.00 |
| MÁXIMO PROGRAMADO | | 1408.20 | miércoles | 19.45 |
| MÁXIMO REAL | | 1428.56 | martes | 19.30 |

COTAS CHIXOY - AMATILÁN



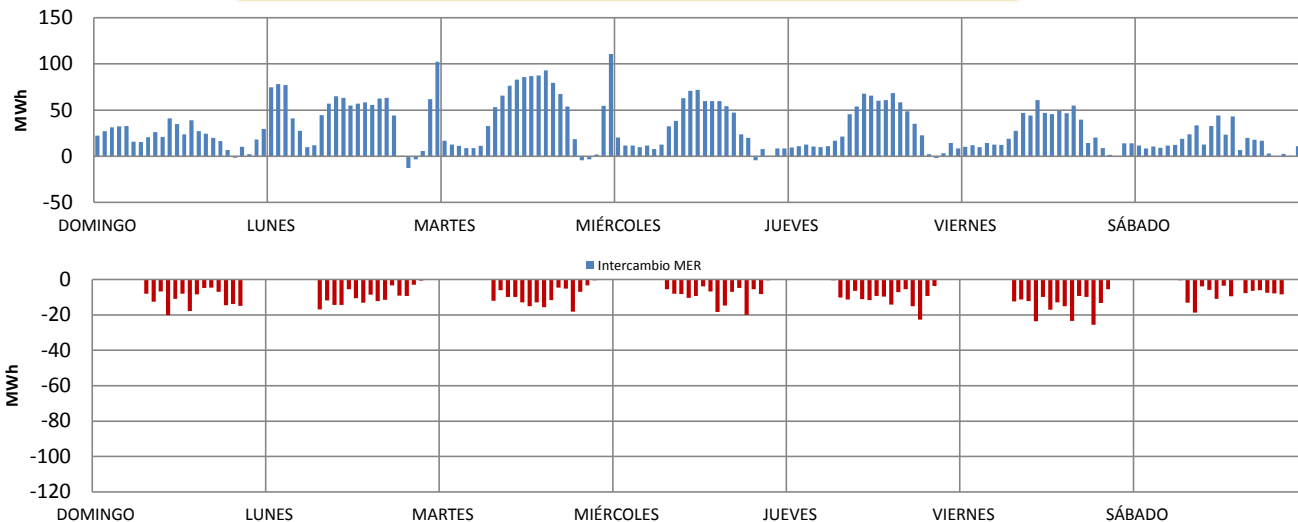
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

| Promedio Semanal | | | |
|------------------|--------|---|-------|
| US Gulf | 94.07 | ▲ | 0.67 |
| NY Cargo | 102.60 | ▲ | 1.87 |
| WTI | 88.80 | ▼ | -0.56 |

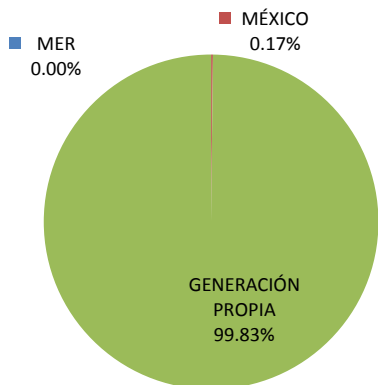
| Cota Actual | | | |
|-------------|---------|---|-------|
| CHIXOY | 789.54 | ▼ | -0.93 |
| AMATILÁN | 1188.20 | ▲ | 0.45 |

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

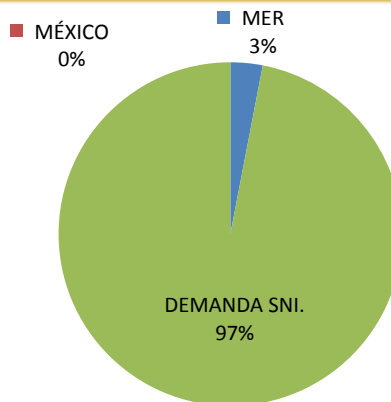


| | Neto | Máximo | Intercambio MÉR Día | Hora | Mínimo | Día | Hora |
|--------------------------|-----------|--------|---------------------|------|--------|-------|------|
| INTERCAMBIO MER (MWh) | 5,179.27 | 110.61 | martes | 24 | -12.77 | lunes | 20 |
| INTERCAMBIO MÉXICO (MWh) | -1,025.18 | -25.52 | viernes | 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 | 159.93 \$/MWh | 1,428.56 MW | 1,408.20 MW | 110.61 MWh | (25.52)MWh |
| MIN | 78.56 \$/MWh | 480.65 MW | 615.30 MW | (12.77)MWh | 0.00 MWh |
| PROM | 145.34 \$/MWh | 983.98 MW | 1,046.38 MW | 5,179.27 MWh * | (1,025.18) MWh * |

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

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>

* Intercambio Neto

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