



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

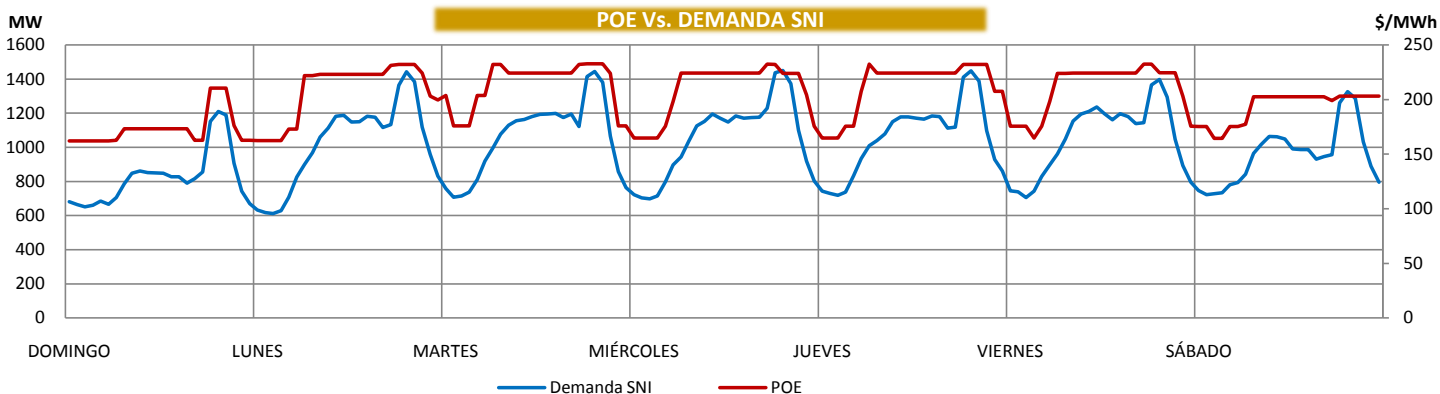
Semana comprendida del 05 al 11 de junio del 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

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

| | MIN | DÍA | HORA | | MAX | DÍA | HORA | | PROM | |
|---------|--------|---------|------|---------|--------|-----------|-------|---------|---------|---------|
| SPOT | 162.17 | domingo | 1.00 | SPOT | 232.87 | martes | 19.00 | SPOT | 202.96 | ▲ 2.28 |
| DEMANDA | 611.53 | lunes | 3.00 | DEMANDA | 1449.8 | miércoles | 19.15 | DEMANDA | 1002.58 | ▲ 15.22 |

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.88**



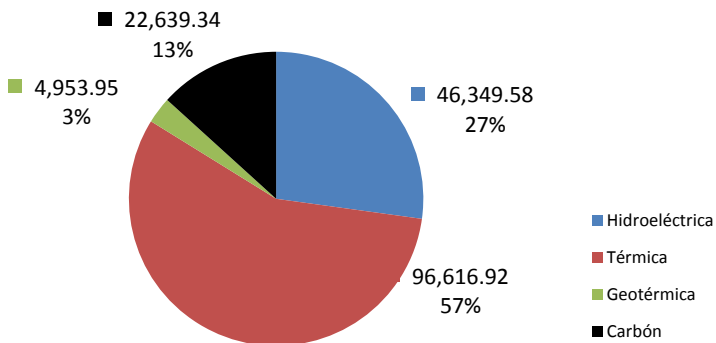
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

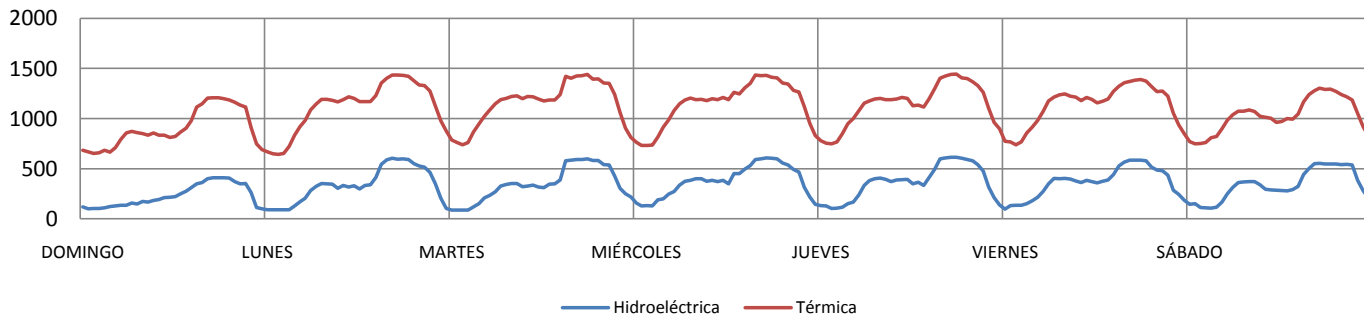
| | Hidro | Geo | Termo |
|-----|-------|-----|-------|
| Min | 23% | 77% | 46% |
| Max | 39% | 79% | 57% |

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

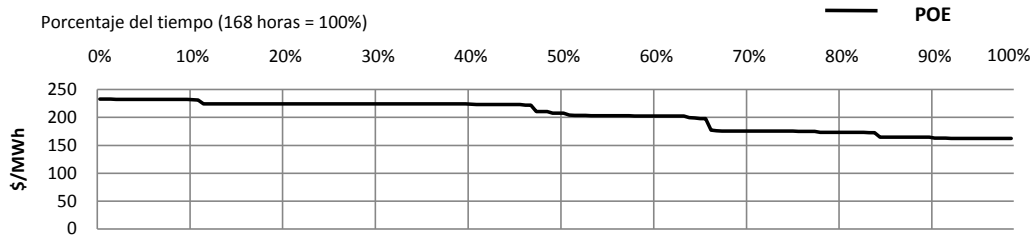
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



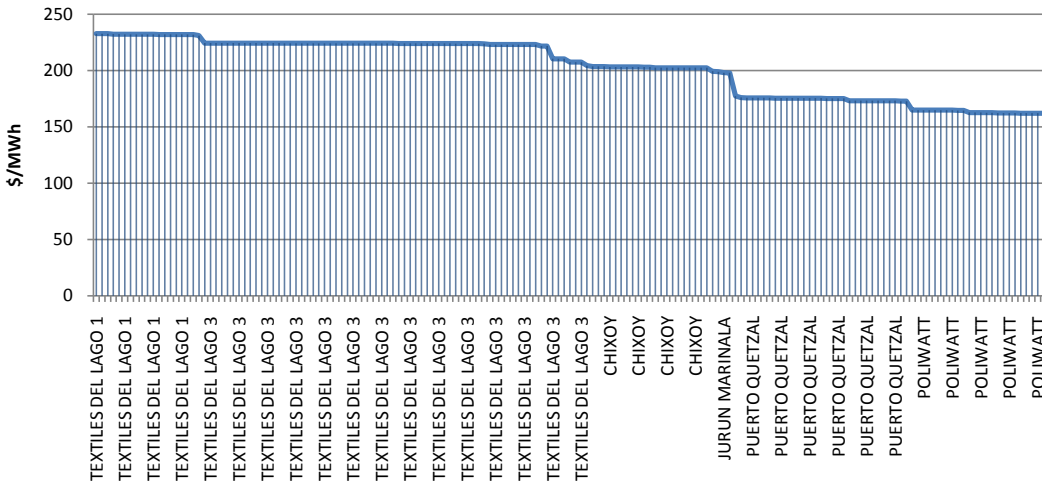
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



| De | A | % |
|--------|--------|----|
| 210.01 | 232.87 | 49 |
| 185.01 | 210.00 | 17 |
| 185.00 | 162.00 | 33 |

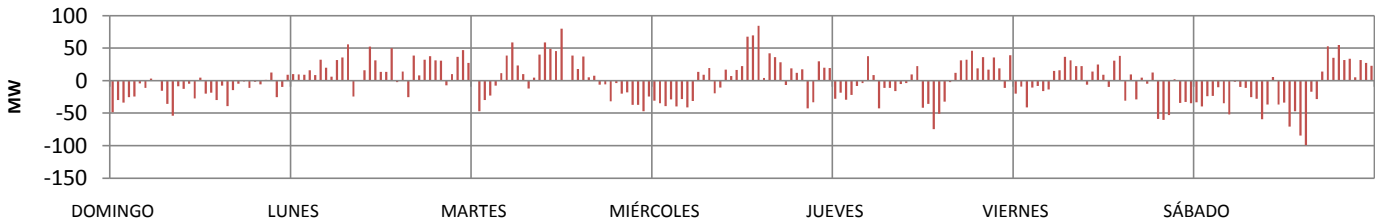
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



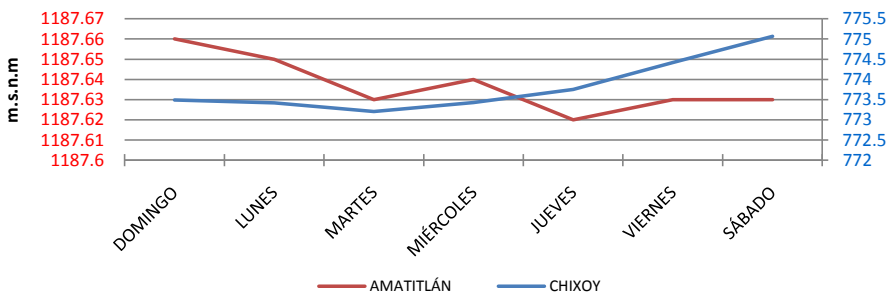
| | |
|------------------------------------|-----|
| TEXTILES DEL LAGO 3 | 39% |
| PUERTO QUETZAL | 18% |
| POLIWATT | 14% |
| TEXTILES DEL LAGO 1 | 11% |
| CHIXOY | 11% |
| TEXTILES DEL LAGO 2 | 2% |
| JURUN MARINALA | 2% |
| CENTRAL GENERADORA PROGRESO BUNKER | 1% |
| COENESA DIESEL | 1% |

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



| | %Error | Potencia (MW) | Día | Hora |
|-------------------|--------|---------------|-----------|-------|
| DIFERENCIA MÁXIMA | -8.66% | -99.42 | sábado | 18.45 |
| DIFERENCIA MÍNIMA | 0.01% | 0.10 | martes | 1.00 |
| MÁXIMO PROGRAMADO | | 1445.30 | martes | 19.30 |
| MÁXIMO REAL | | 1449.80 | miércoles | 19.15 |

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



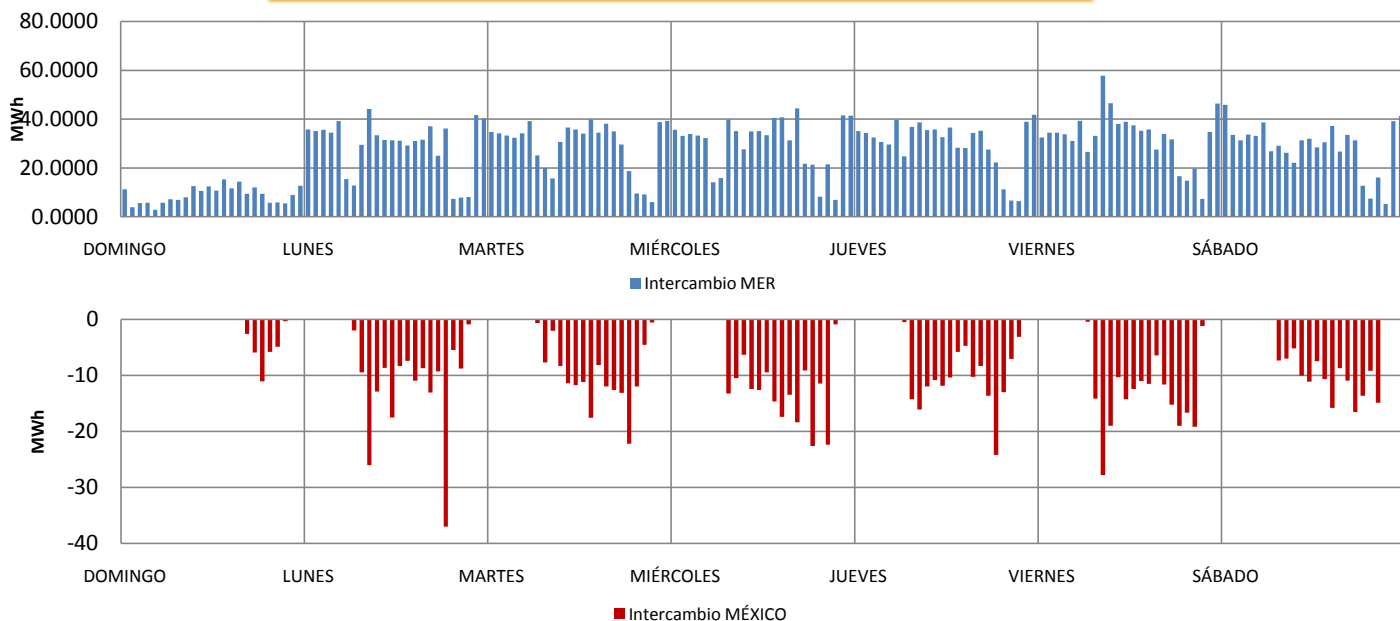
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

| Promedio Semanal | | | |
|------------------|--------|---|-------|
| US Gulf | 101.70 | ▲ | 3.40 |
| NY Cargo | 107.48 | ▲ | 4.06 |
| WTI | 100.20 | ▼ | -0.72 |

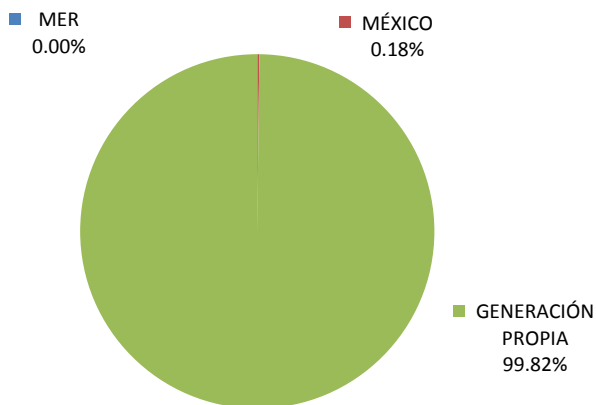
| Cota Actual | | | |
|-------------|---------|---|-------|
| CHIXOY | 775.07 | ▲ | 1.58 |
| AMATITLÁN | 1187.63 | ▼ | -0.03 |

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

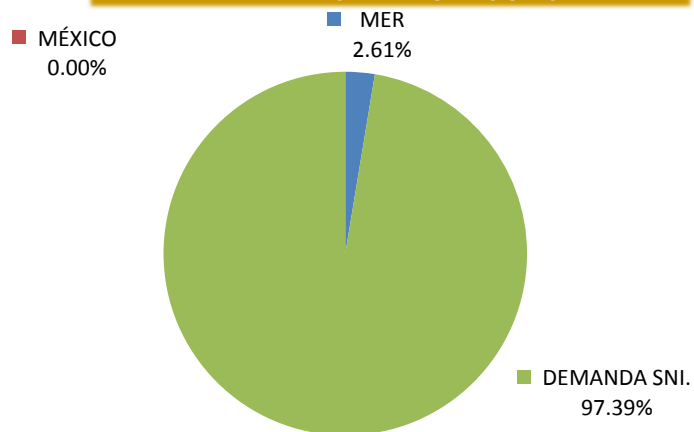


| | Neto | Máximo | Día | Hora | Mínimo | Día | Hora |
|--------------------------|-----------|--------|---------|------|--------|---------|------|
| INTERCAMBIO MER (MWh) | 4,552.39 | 57.75 | viernes | 9 | 2.89 | domingo | 5 |
| INTERCAMBIO MÉXICO (MWh) | -1,090.93 | -36.96 | lunes | 19 | 0 | lunes | 1 |

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



| RESUMEN | Precio Spot | Demanda SNI Registrada | Demanda Programada | Intercambio MER | Intercambio México |
|---------|---------------|------------------------|--------------------|-----------------|--------------------|
| MAX | 232.87 \$/MWh | 1,449.80 MW | 1,445.30 MW | 57.75 MWh | (36.96)MWh |
| MIN | 162.17 \$/MWh | 611.53 MW | 602.50 MW | 2.89 MWh | 0.00 MWh |
| PROM | 202.96 \$/MWh | 1,002.58 MW | 1,078.13 MW | 4,552.39 MWh * | (1,090.93) MWh * |

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

* Intercambio Neto

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).