

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Marzo 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

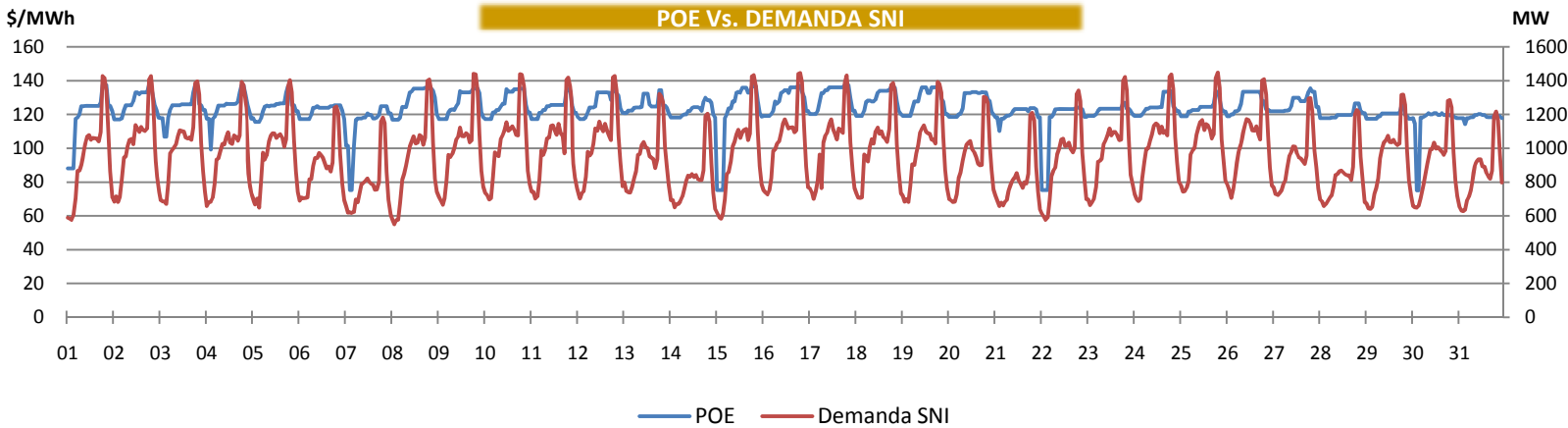
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

| | | | |
|---------|--------|-----|------|
| | MIN | DÍA | HORA |
| SPOT | 75.04 | 30 | 3.00 |
| DEMANDA | 549.74 | 08 | 2.00 |

| | | | |
|---------|---------|-----|-------|
| | MAX | DÍA | HORA |
| SPOT | 137.43 | 01 | 19.00 |
| DEMANDA | 1447.23 | 25 | 19.15 |

| | | |
|---------|--------|---------|
| | PROM | |
| SPOT | 123.77 | ▼ -1.20 |
| DEMANDA | 956.98 | ▼ -2.45 |

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.69**



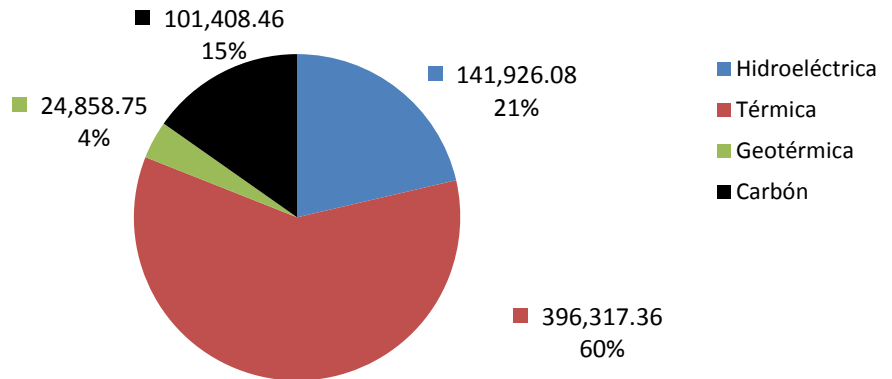
Nota:

FACTOR DE PLANTA

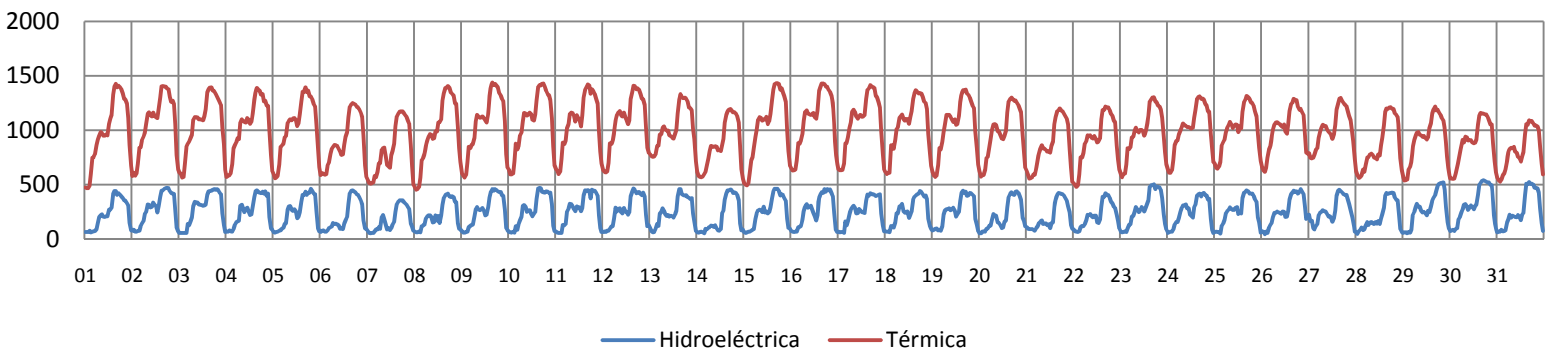
| | | | |
|-----|-------|-----|-------|
| | Hidro | Geo | Termo |
| Min | 18% | 86% | 38% |
| Max | 35% | 95% | 56% |

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

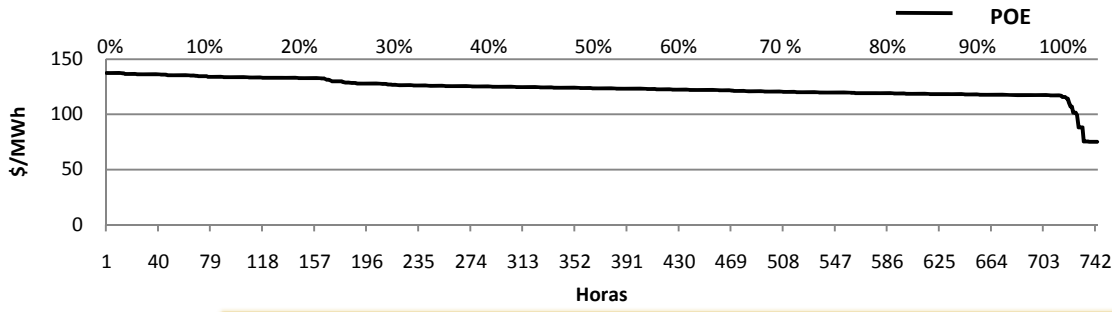
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



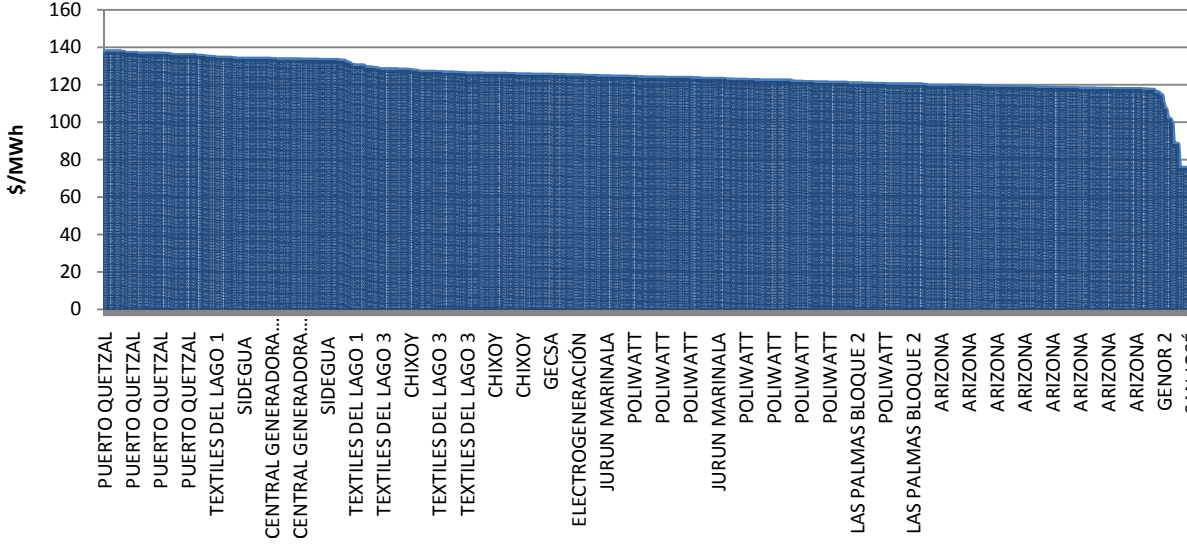
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



| De | A | % |
|-----|-----|----|
| 130 | 137 | 23 |
| 120 | 129 | 49 |
| 75 | 119 | 28 |

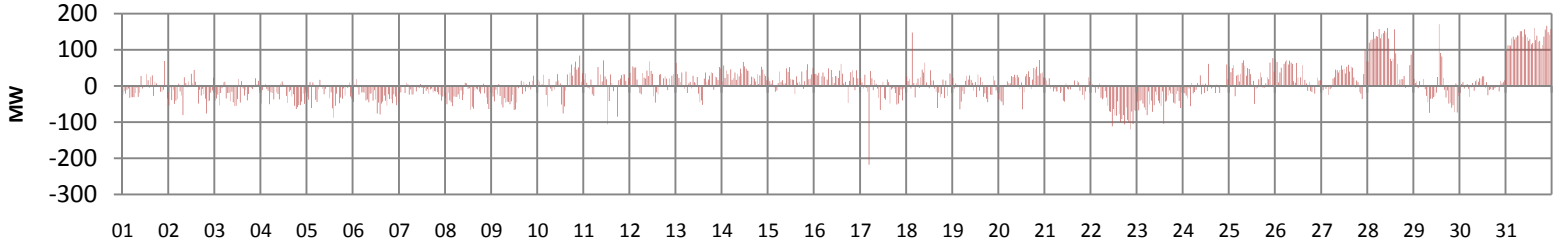
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



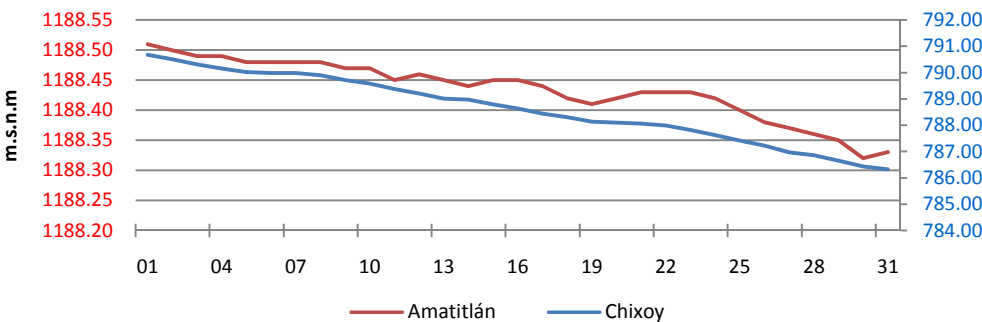
| | |
|------------------------------------|-----|
| ARIZONA | 18% |
| POLIWATT | 16% |
| CHIXOY | 14% |
| PUERTO QUETZAL | 9% |
| SIDEAGUA | 7% |
| JURUN MARINALA | 5% |
| CENTRAL GENERADORA PROGRESO BUNKER | 4% |
| TEXTILES DEL LAGO 3 | 3% |
| ELECTROGENERACIÓN | 3% |
| TEXTILES DEL LAGO 1 | 3% |
| LAS PALMAS BLOQUE 5 | 2% |

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



| | %Error | Potencia (MW) | Día | Hora |
|-------------------|---------|---------------|-----|-------|
| DIFERENCIA MÁXIMA | -28.50% | -217.60 | 17 | 7.00 |
| DIFERENCIA MÍNIMA | 0.00% | -0.02 | 05 | 20.45 |
| MÁXIMO PROGRAMADO | | 1447.42 | 23 | 19.15 |
| MÁXIMO REAL | | 1447.23 | 25 | 19.15 |

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

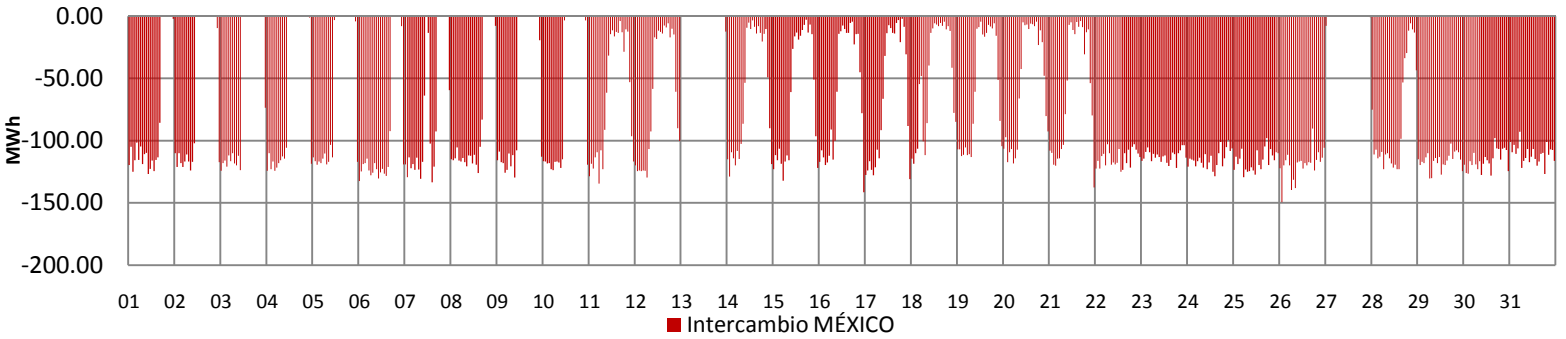
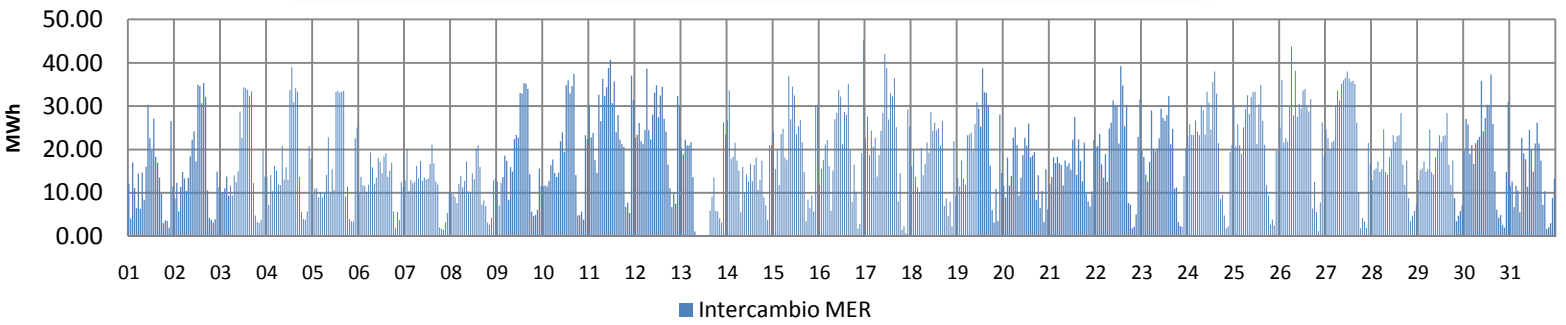


COMBUSTIBLES

| | Promedio Mensual | |
|-----------|------------------|---------|
| US Gulf | 69.78 | ▼ -1.29 |
| NY Cargo | 71.98 | ▲ 0.95 |
| WTI | 81.35 | ▲ 1.95 |
| | Cota Actual | |
| CHIXOY | 786.32 | ▼ -4.36 |
| AMATITLÁN | 1188.33 | ▼ -0.18 |

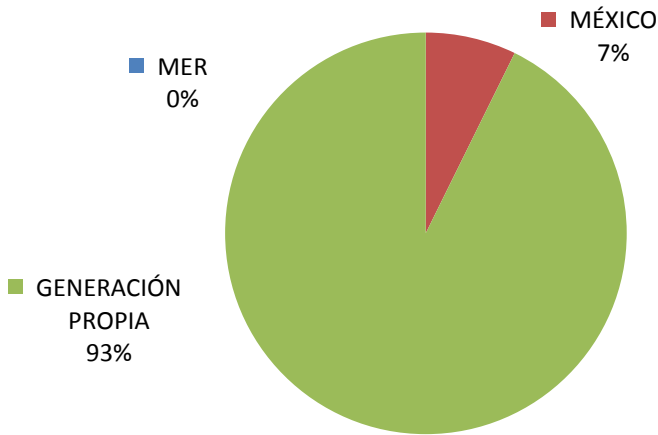
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

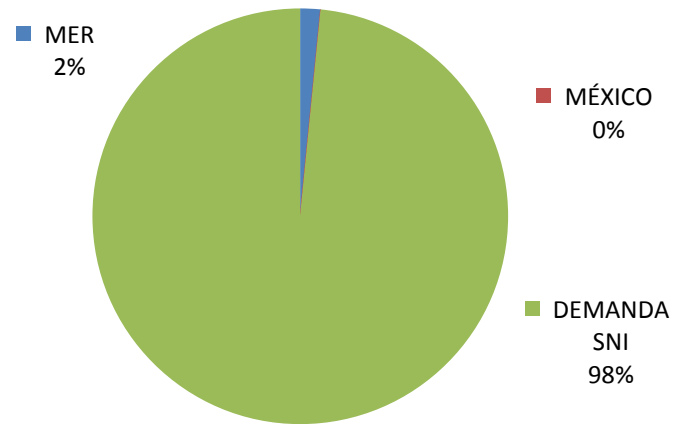


| | Neto | Máximo | Día | Hora | Mínimo | Día | Hora |
|--------------------------|------------|---------|-----|-------|--------|-----|------|
| INTERCAMBIO MER (MWh) | 13,352.91 | 45.22 | 16 | 24.00 | 0 | 13 | 9.00 |
| INTERCAMBIO MÉXICO (MWh) | -54,607.99 | -149.27 | 26 | 2.00 | 0 | 13 | 0 |

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



| RESUMEN | Precio Spot | Demanda SNI Registrada | Demanda Programada | Intercambio MER | Intercambio México |
|---------|---------------|------------------------|--------------------|-----------------|--------------------|
| MAX | 137.43 \$/MWh | 1,447.23 MW | 1,426.69 MW | 45.22 MWh | (149.27)MWh |
| MIN | 75.04 \$/MWh | 549.74 MW | 575.03 MW | 0.00 MWh | 0.00 MWh |
| PROM | 123.77 \$/MWh | 956.98 MW | 1,028.04 MW | 13,352.91 MWh * | (54,607.99) 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

* Intercambio Neto

<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)