

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 31 de enero al 06 de febrero 2016

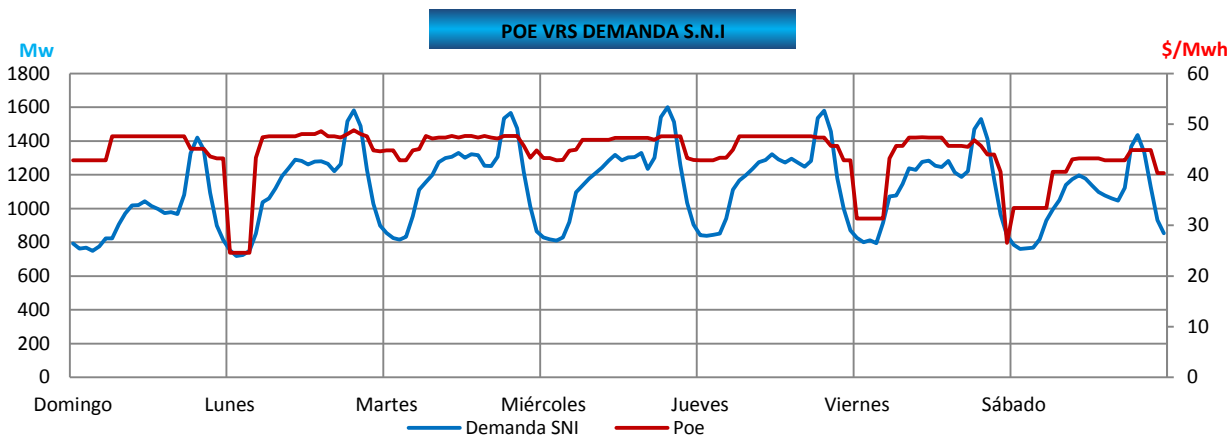
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

| | MIN | DÍA | HORA | MAX | DÍA | HORA | PROM | dif |
|----------------|-------|-------|------|---------|-----------|-------|---------|-------|
| SPOT | 24.56 | lunes | 1.00 | 48.76 | lunes | 20.00 | 44.23 | -1.16 |
| DEMANDA | 719.5 | lunes | 2.00 | 1607.50 | miércoles | 19.00 | 1217.40 | -0.46 |

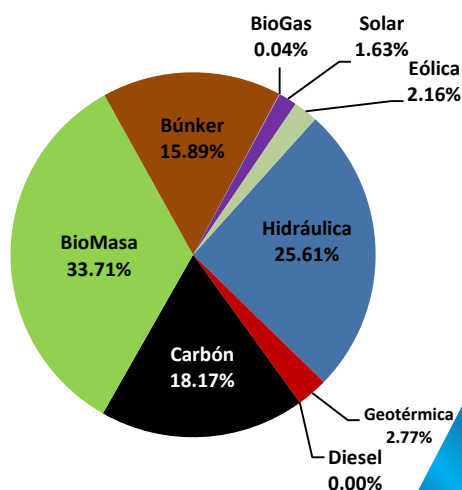
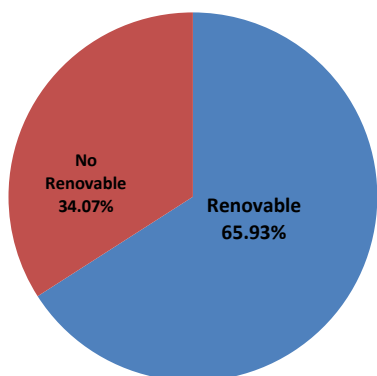
| Banda Mínima | MIN | DÍA | HORA | MAX | DÍA | HORA | PROM | dif |
|----------------|-------|-------|------|---------|--------|------|--------|-------|
| SPOT | 24.56 | lunes | 1.00 | 47.38 | lunes | 6.00 | 39.60 | -4.63 |
| DEMANDA | 719.5 | lunes | 2.00 | 1110.90 | jueves | 6.00 | 867.36 | 1.96 |

| Banda Media | MIN | DÍA | HORA | MAX | DÍA | HORA | PROM | dif |
|----------------|--------|---------|------|---------|--------|-------|---------|------|
| SPOT | 40.60 | sábado | 7.00 | 48.62 | lunes | 15.00 | 46.62 | 0.97 |
| DEMANDA | 822.60 | domingo | 7.00 | 1344.80 | martes | 11.30 | 1195.40 | 2.94 |

| Banda Máxima | MIN | DÍA | HORA | MAX | DÍA | HORA | PROM | dif |
|----------------|---------|---------|-------|---------|-----------|-------|---------|-------|
| SPOT | 43.62 | domingo | 22.00 | 48.76 | lunes | 20.00 | 46.29 | -0.60 |
| DEMANDA | 1093.80 | domingo | 22.00 | 1607.50 | miércoles | 19.00 | 1454.80 | -5.35 |



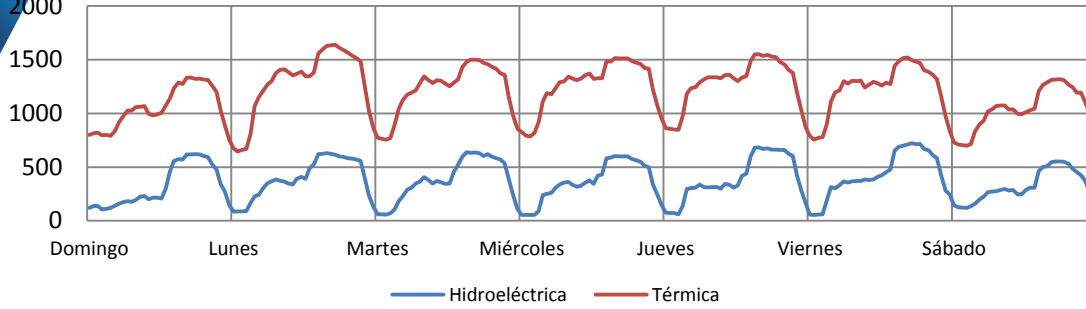
GENERACIÓN NACIONAL



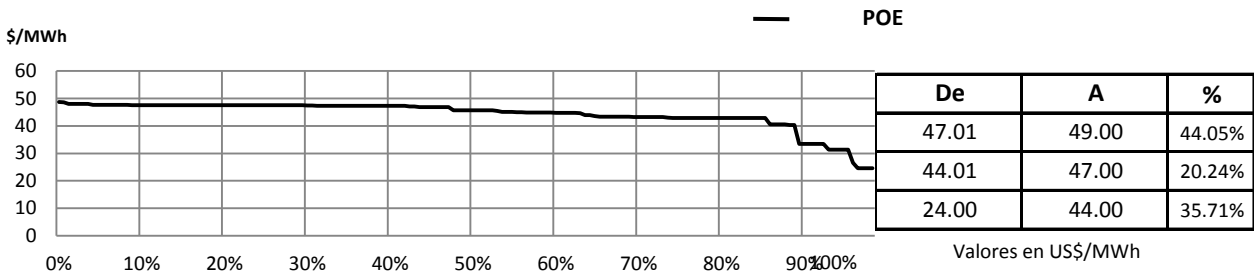


Mw
2000

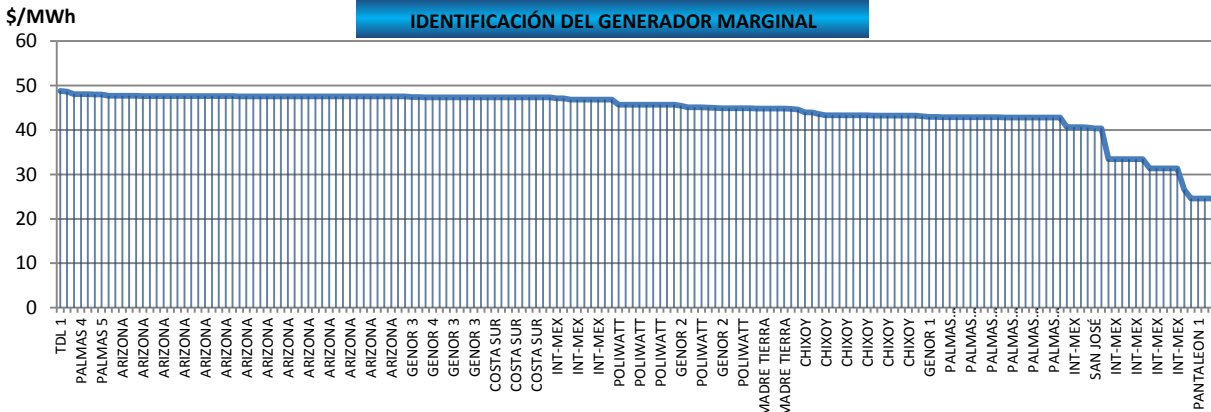
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



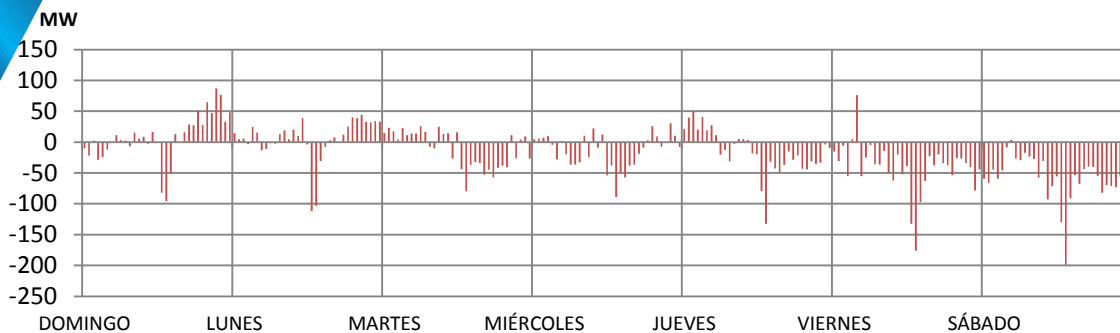
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



| | |
|---------------|--------|
| ARIZONA | 26.79% |
| INT-MEX | 13.10% |
| PALMAS CARBÓN | 10.71% |
| POLIWATT | 10.71% |
| CHIXOY | 10.12% |
| COSTA SUR | 7.14% |
| GENOR 3 | 4.17% |
| GENOR 2 | 2.98% |
| MADRE TIERRA | 2.38% |
| PANTALEON 1 | 2.38% |
| GENOR 1 | 1.79% |
| SAN JOSÉ | 1.79% |
| PALMAS 4 | 1.79% |
| PALMAS 5 | 1.19% |
| GENOR 4 | 1.19% |
| CONCEPCIÓN | 0.60% |
| PQP | 0.60% |
| TDL 1 | 0.60% |

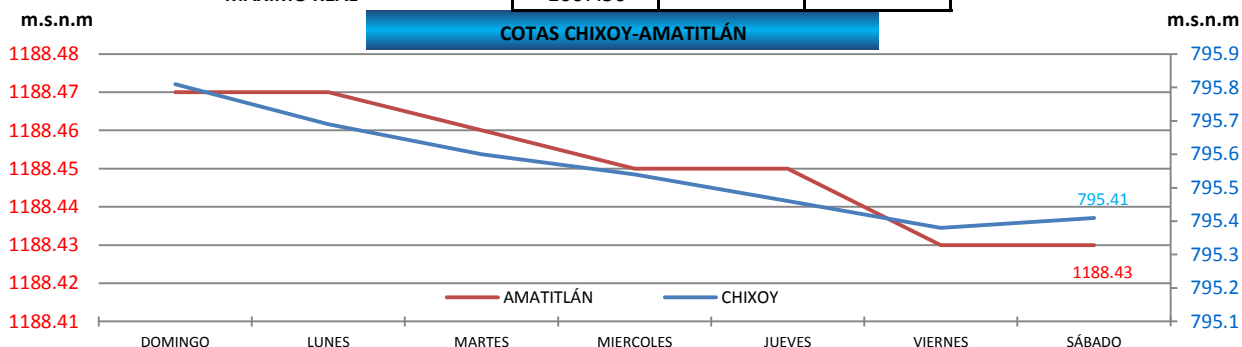


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



| | Potencia (MW) | Día | Hora |
|-------------------|---------------|-----------|-------|
| DIFERENCIA MÁXIMA | -198.96 | sábado | 18.15 |
| DIFERENCIA MÍNIMA | -0.12 | domingo | 17.00 |
| MÁXIMO PROGRAMADO | 1645.37 | miércoles | 19.00 |
| MÁXIMO REAL | 1607.50 | miércoles | 19.00 |

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



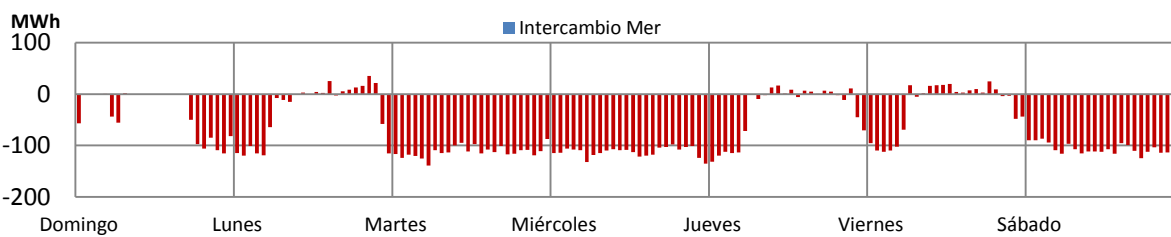
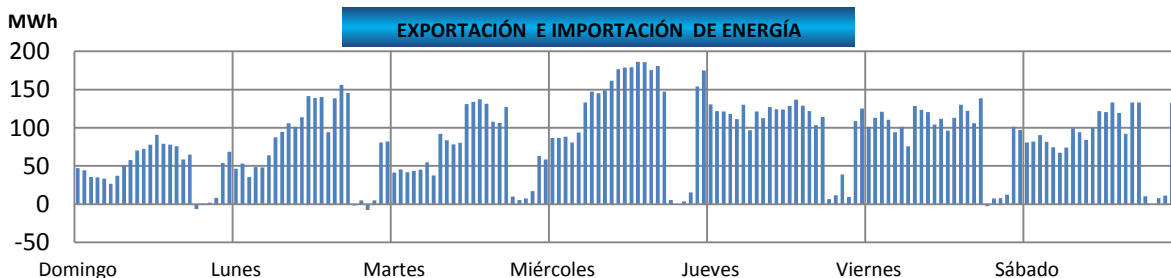
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

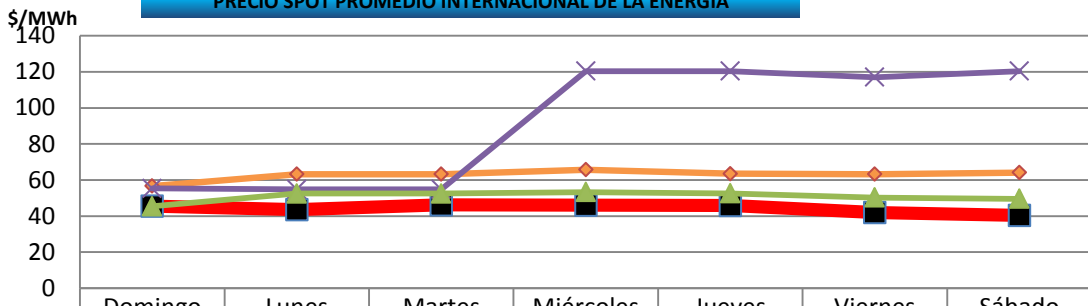
| | Cota Actual | dif. | |
|-----------|-------------|-------|---------|
| Chixoy | 795.41 | -0.4 | m.s.n.m |
| Amatitlan | 1188.43 | -0.04 | m.s.n.m |

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



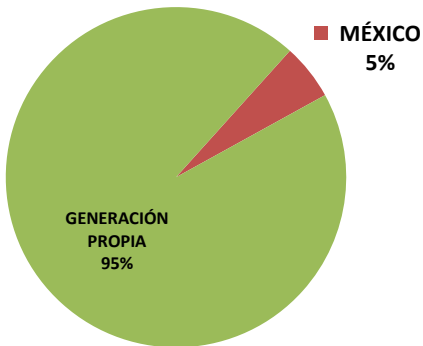
| | Neto | Máximo | Día | Hora | Mínimo | Día | Hora |
|--------------------------|------------|---------|-----------|------|--------|-------|------|
| INTERCAMBIO MER (MWh) | 14,497.30 | 186.31 | miércoles | 14 | -7.42 | lunes | 21 |
| INTERCAMBIO MÉXICO (MWh) | -10,752.73 | -139.09 | martes | 6 | 35.58 | lunes | 21 |

PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA

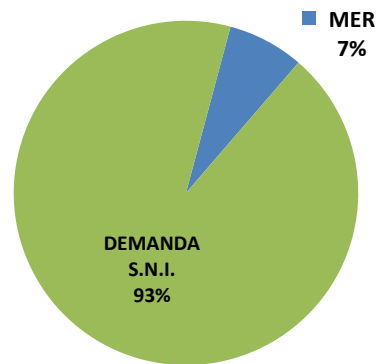


| | Domingo | Lunes | Martes | Miércoles | Jueves | Viernes | Sábado |
|------------|---------|-------|--------|-----------|--------|---------|--------|
| Guatemala | 45.55 | 43.49 | 46.30 | 45.99 | 45.95 | 41.90 | 40.42 |
| Salvador | 56.65 | 63.22 | 63.25 | 65.67 | 63.53 | 63.25 | 64.08 |
| Costa Rica | 55.35 | 54.79 | 54.79 | 120.39 | 120.39 | 117.00 | 120.39 |
| Nicaragua | 45.39 | 52.47 | 52.45 | 53.28 | 52.57 | 50.24 | 49.55 |

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

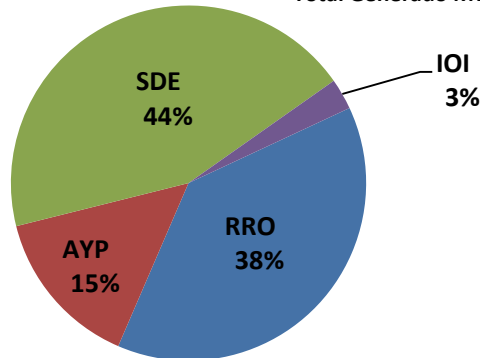


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



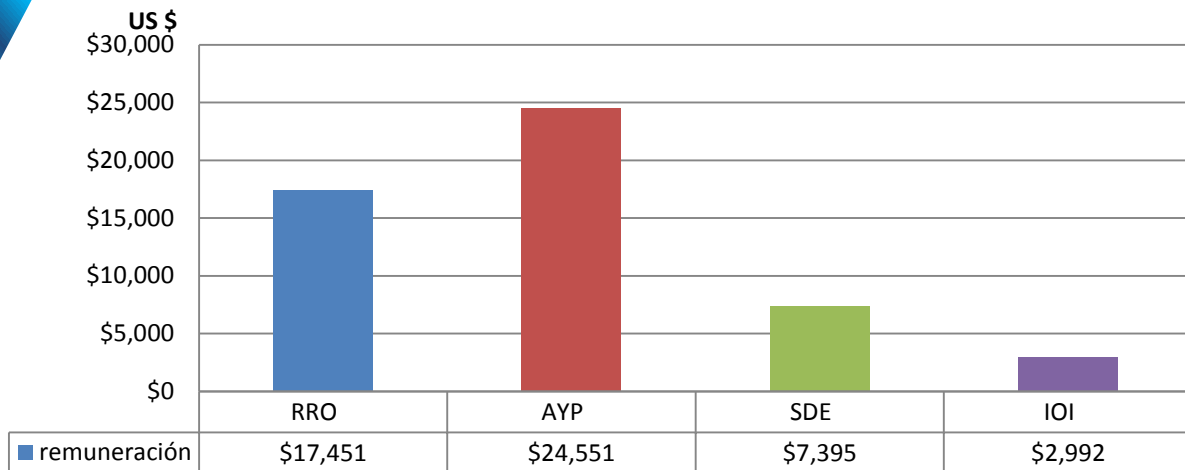
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 18,257.18



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración \$52,389.24

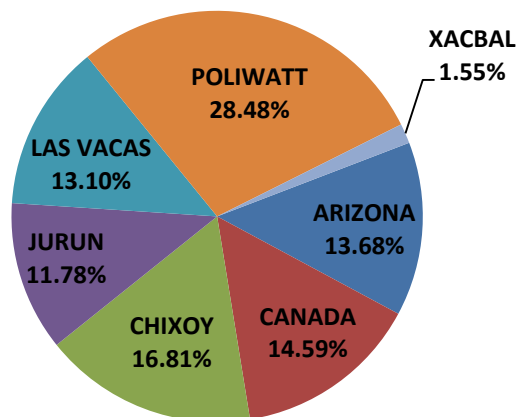


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

| | |
|--|---|
| RRO - Reserva Rodante Operativa | pagada por la demanda |
| RRA - Reserva Rápida | pagada por la demanda |
| AYP - Arranque y Parada | pagada por la demanda |
| REAM - Requerimiento del Administrador del Mercado Mayorista | pagada por la demanda |
| SDE - Exportación de Energía. | pagada por exportadores |
| RSPT - Restricciones Sistema Principal | pagada por productores |
| RSST - Restricciones Sistema Secundario | pagada por los usuarios del sistema secundario |
| CC - Compromisos Contractuales | pagada por los participantes del dicho contrato |
| IOI - Inflexibilidad de la Oferta de Importación | pagada por los importadores |

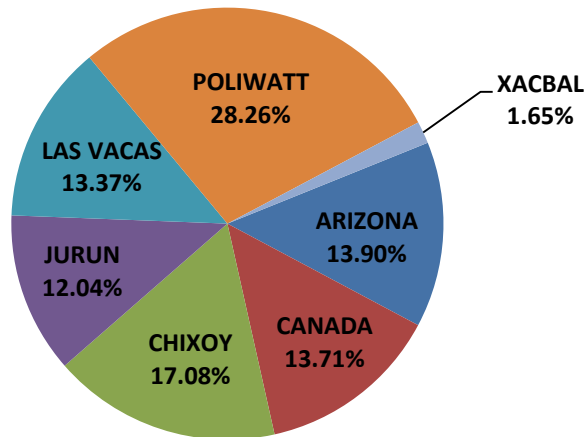
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: 5896.52



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: **\$232,220.74**



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

http://www.cnee.gob.gt/xhtml/informacion/wp_monitoreo-mercado.html

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

Informe generado el 09/02/2016 09:28 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM