

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 08 al 14 de mayo 2016

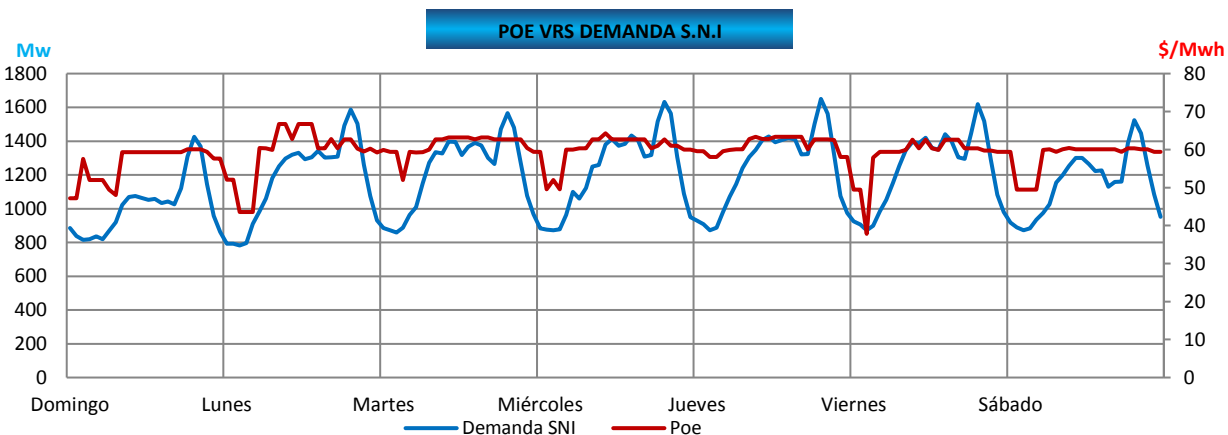
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

| | MIN | DÍA | HORA | MAX | DÍA | HORA | PROM | dif |
|----------------|-------|---------|------|---------|--------|-------|---------|-------|
| SPOT | 37.82 | viernes | 3.00 | 66.73 | lunes | 10.00 | 59.27 | 3.40 |
| DEMANDA | 782 | lunes | 3.00 | 1665.20 | jueves | 19.30 | 1270.21 | -6.30 |

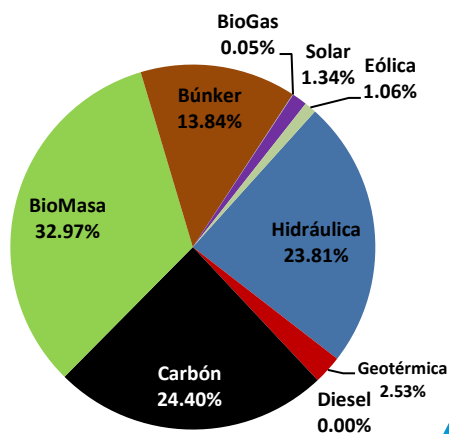
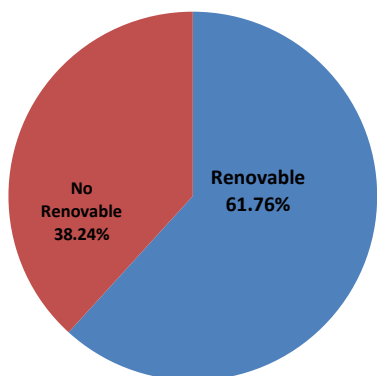
| Banda Mínima | MIN | DÍA | HORA | MAX | DÍA | HORA | PROM | dif |
|----------------|-------|---------|------|---------|-----------|------|--------|-------|
| SPOT | 37.82 | viernes | 3.00 | 60.42 | lunes | 6.00 | 55.28 | 5.18 |
| DEMANDA | 782 | lunes | 3.00 | 1099.80 | miércoles | 6.00 | 927.37 | -3.24 |

| Banda Media | MIN | DÍA | HORA | MAX | DÍA | HORA | PROM | dif |
|----------------|--------|---------|------|---------|-----------|-------|---------|--------|
| SPOT | 48.06 | domingo | 8.00 | 66.73 | lunes | 10.00 | 61.29 | 2.34 |
| DEMANDA | 868.50 | domingo | 7.00 | 1446.10 | miércoles | 11.30 | 1266.36 | -11.73 |

| Banda Máxima | MIN | DÍA | HORA | MAX | DÍA | HORA | PROM | dif |
|----------------|---------|---------|-------|---------|--------|-------|---------|-------|
| SPOT | 59.38 | domingo | 22.00 | 62.70 | jueves | 21.00 | 61.17 | 3.03 |
| DEMANDA | 1144.60 | domingo | 22.00 | 1665.20 | jueves | 19.30 | 1485.04 | -2.75 |



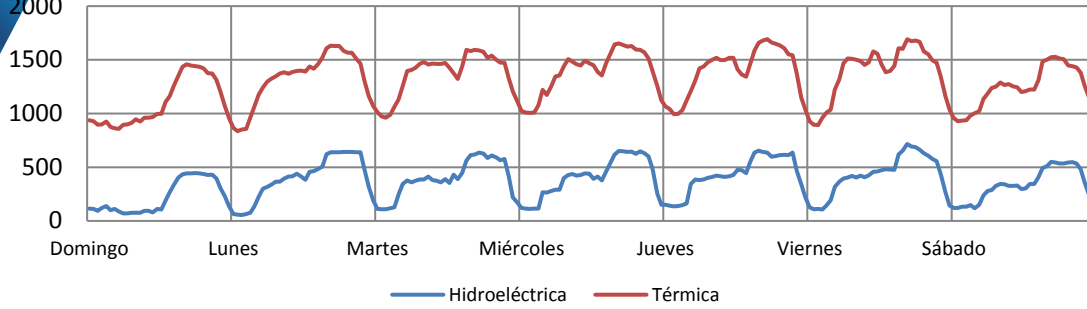
GENERACIÓN NACIONAL



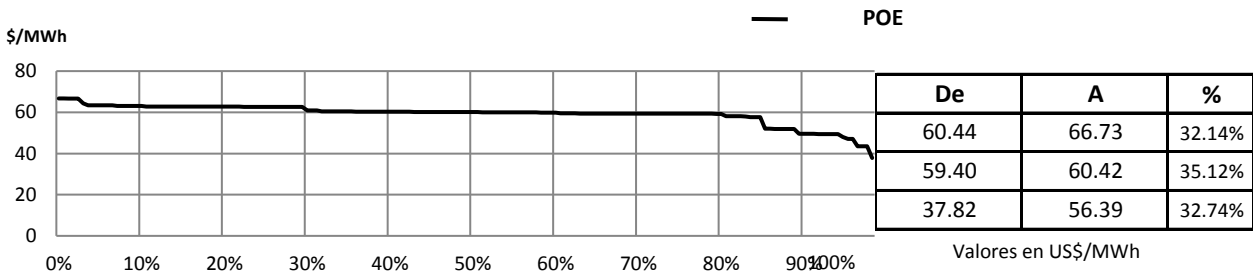


Mw
2000

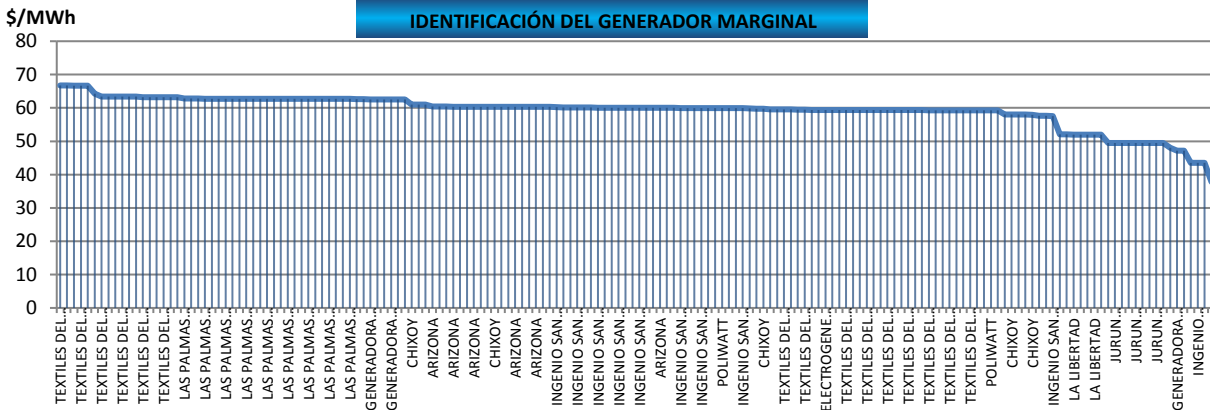
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



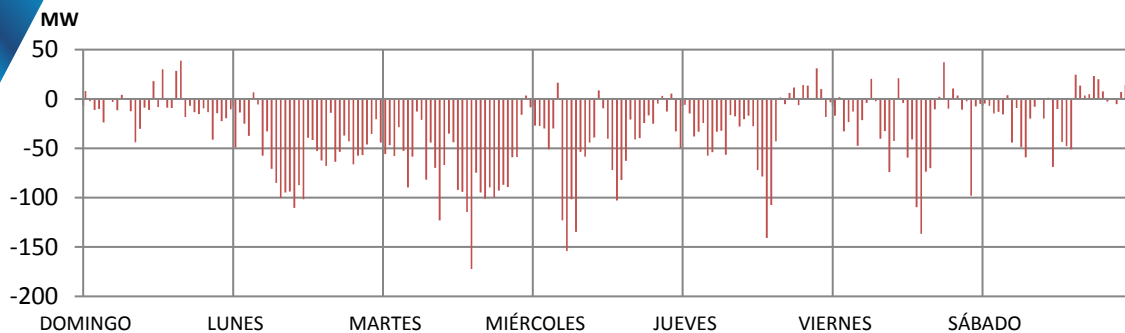
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



| | |
|-----------------------|--------|
| LAS PALMAS BLOQUE 5 | 16.07% |
| TEXTILES DEL LAGO 2 | 16.07% |
| INGENIO SAN ISIDRO | 15.48% |
| ARIZONA | 10.71% |
| CHIXOY | 9.52% |
| TEXTILES DEL LAGO 1 | 7.74% |
| JURUN MARINALA | 5.36% |
| LA LIBERTAD | 4.17% |
| TEXTILES DEL LAGO 3 | 4.17% |
| GENERADORA SANTA LUCÍ | 3.57% |
| POLIWATT | 2.38% |
| GENERADORA COSTA SUR | 1.79% |
| INGENIO SANTA ANA 2 | 1.79% |
| ELECTROGENERACIÓN | 0.60% |
| SAN JOSÉ | 0.60% |

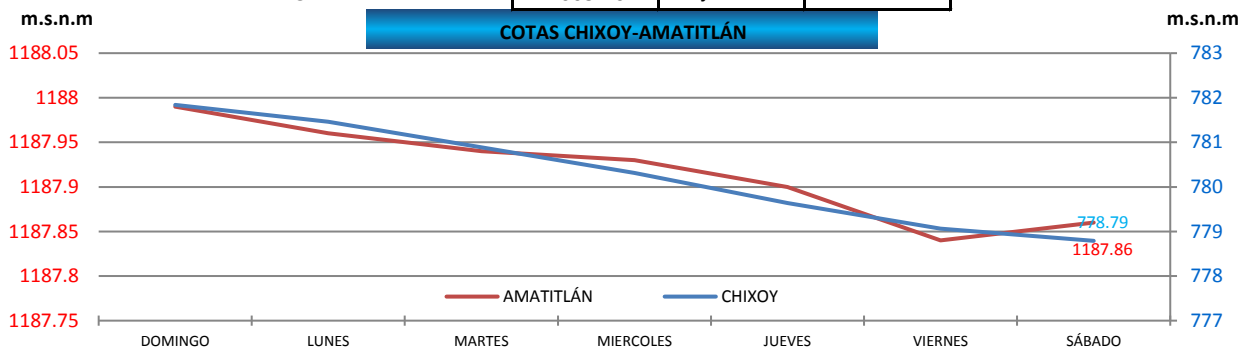


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



| | Potencia (MW) | Día | Hora |
|-------------------|---------------|-----------|-------|
| DIFERENCIA MÁXIMA | -172.36 | martes | 18.30 |
| DIFERENCIA MÍNIMA | -0.27 | sábado | 20.45 |
| MÁXIMO PROGRAMADO | 1682.55 | miércoles | 19.15 |
| MÁXIMO REAL | 1665.20 | jueves | 19.30 |

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



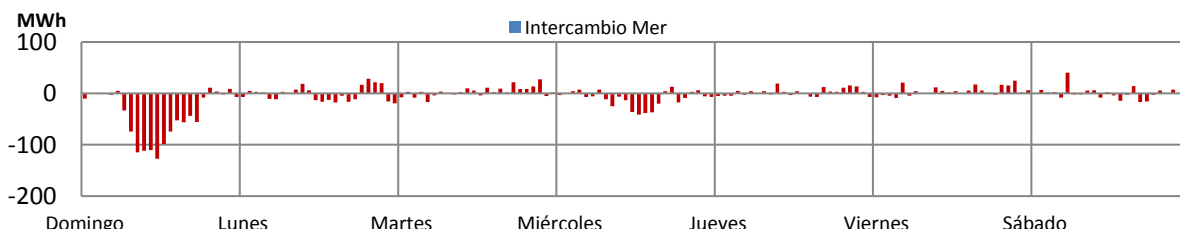
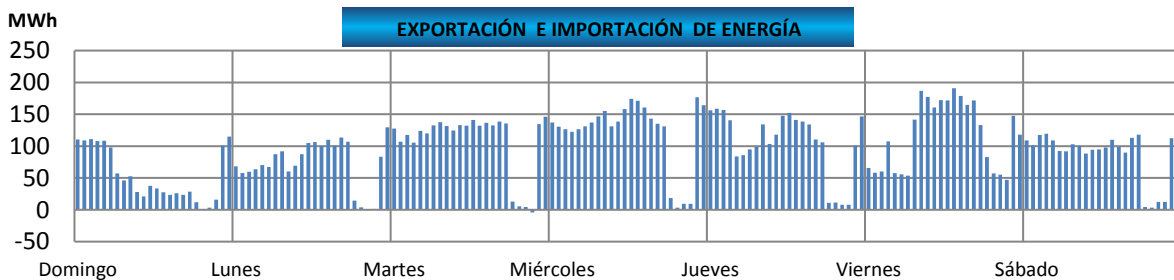
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

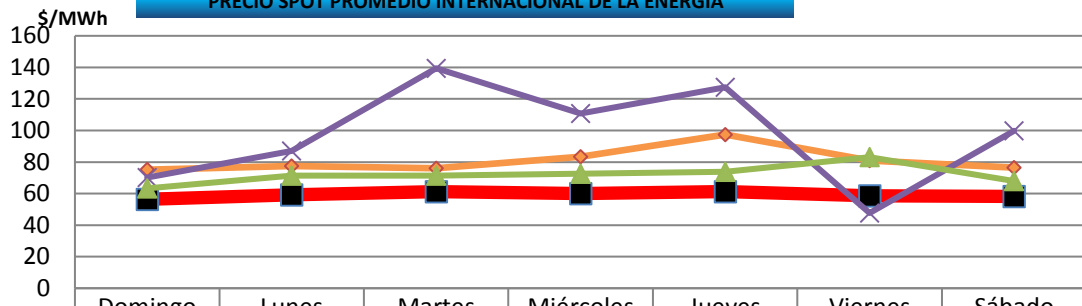
| | Cota Actual | dif. | |
|-----------|-------------|-------|---------|
| Chixoy | 778.79 | -3.05 | m.s.n.m |
| Amatitlan | 1187.86 | -0.13 | m.s.n.m |

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



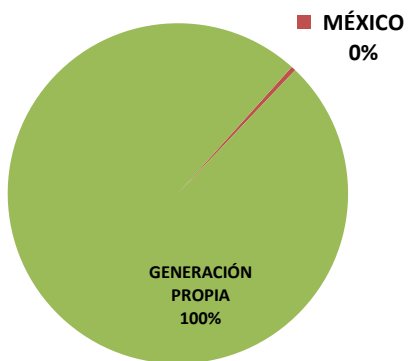
| | Neto | Máximo | Día | Hora | Mínimo | Día | Hora |
|--------------------------|-----------|---------|---------|------|--------|--------|------|
| INTERCAMBIO MER (MWh) | 16,052.88 | 191.05 | viernes | 14 | -3.99 | martes | 22 |
| INTERCAMBIO MÉXICO (MWh) | -936.48 | -127.19 | domingo | 12 | 40.07 | sábado | 6 |

PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA

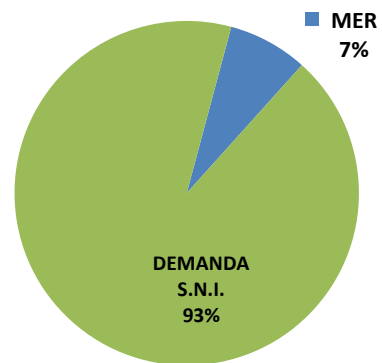


| | Domingo | Lunes | Martes | Miércoles | Jueves | Viernes | Sábado |
|--------------|---------|-------|--------|-----------|--------|---------|--------|
| ■ Guatemala | 56.37 | 59.18 | 61.21 | 60.12 | 61.27 | 58.53 | 58.19 |
| ◆ Salvador | 75.14 | 77.51 | 76.15 | 83.29 | 97.43 | 80.96 | 76.39 |
| × Costa Rica | 70.27 | 87.05 | 139.45 | 110.71 | 127.36 | 47.67 | 99.72 |
| ▲ Nicaragua | 63.30 | 71.34 | 71.39 | 72.54 | 73.76 | 83.07 | 67.93 |

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

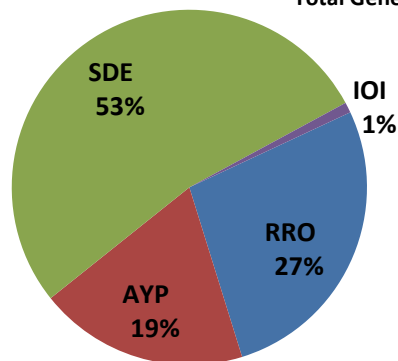


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



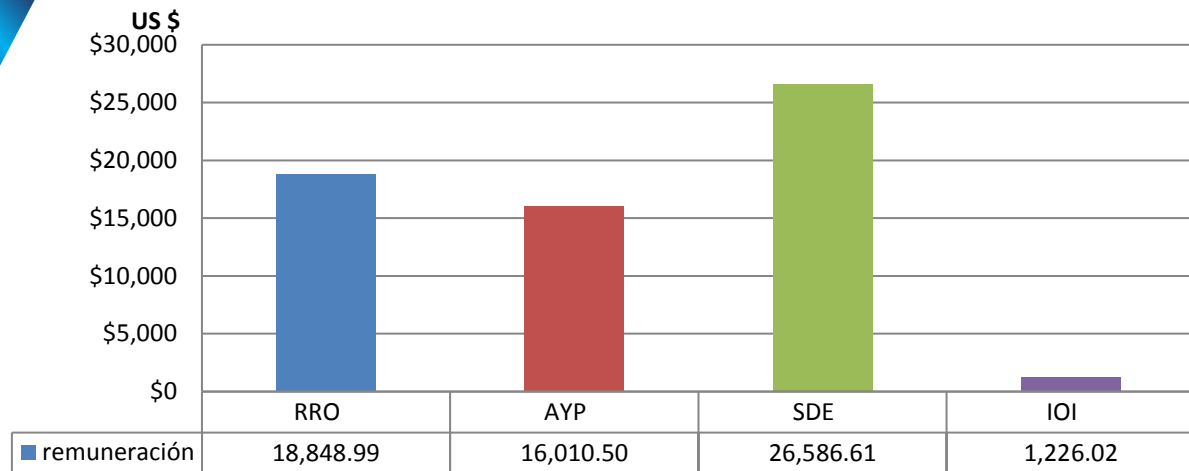
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 16,426.65



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración \$62,672.12

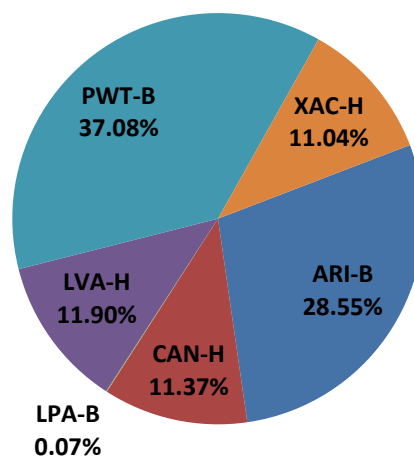


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

| | |
|--|---|
| 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 |

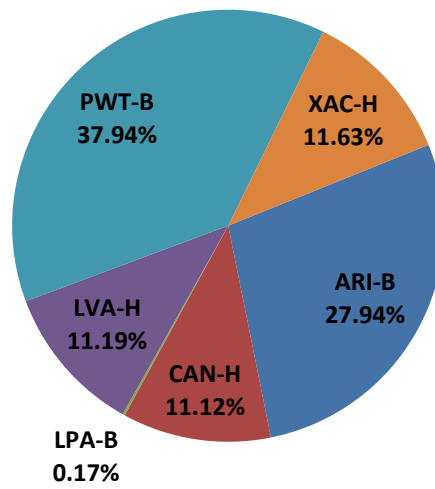
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: 6756.65



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: **\$179,532.73**



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 16/05/2016 15:34 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM