

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 01 al 07 de febrero 2015

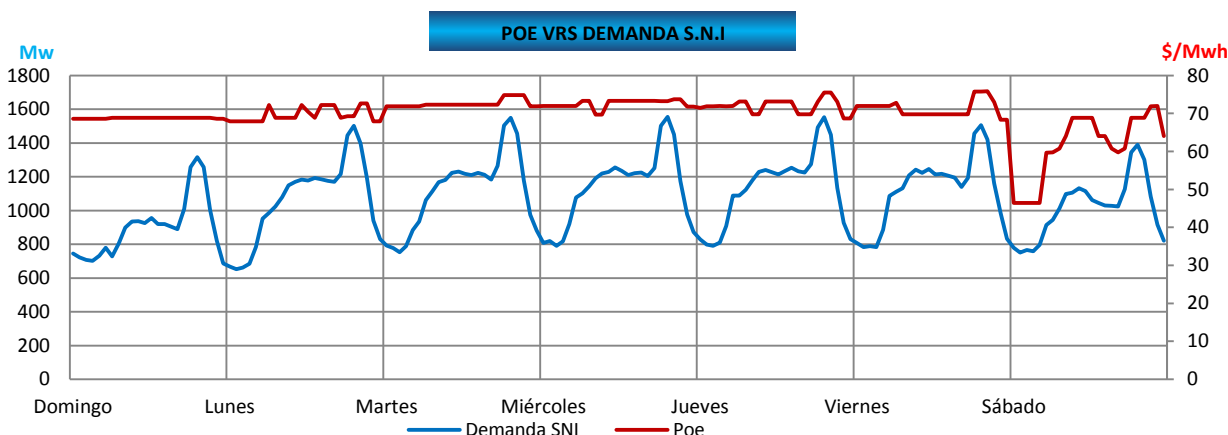
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

| | MIN | DÍA | HORA | MAX | DÍA | HORA | PROM | dif |
|----------------|-------|--------|------|---------|-----------|-------|---------|-------|
| SPOT | 46.43 | sábado | 1.00 | 75.8 | viernes | 21.00 | 69.74 | 12.19 |
| DEMANDA | 653.1 | lunes | 2.00 | 1588.20 | miércoles | 19.30 | 1166.84 | 19.76 |

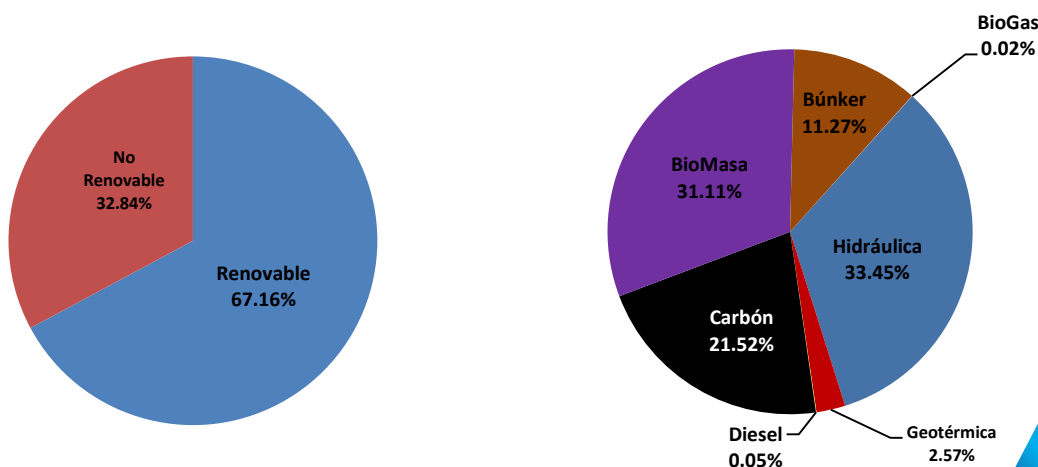
| Banda Mínima | MIN | DÍA | HORA | MAX | DÍA | HORA | PROM | dif |
|----------------|-------|--------|------|---------|--------|-------|--------|-------|
| SPOT | 46.43 | sábado | 1.00 | 71.96 | sábado | 23.00 | 67.98 | 13.94 |
| DEMANDA | 653.1 | lunes | 2.00 | 1087.80 | jueves | 6.00 | 828.01 | 16.54 |

| Banda Media | MIN | DÍA | HORA | MAX | DÍA | HORA | PROM | dif |
|----------------|--------|---------|------|---------|-----------|-------|---------|-------|
| SPOT | 59.71 | sábado | 7.00 | 73.28 | miércoles | 18.00 | 70.00 | 12.21 |
| DEMANDA | 727.60 | domingo | 7.00 | 1273.70 | jueves | 18.00 | 1132.18 | 23.67 |

| Banda Máxima | MIN | DÍA | HORA | MAX | DÍA | HORA | PROM | dif |
|----------------|---------|---------|-------|---------|-----------|-------|---------|-------|
| SPOT | 68.81 | domingo | 19.00 | 75.80 | viernes | 21.00 | 72.44 | 8.61 |
| DEMANDA | 1002.90 | domingo | 22.00 | 1588.20 | miércoles | 19.30 | 1410.02 | 17.84 |



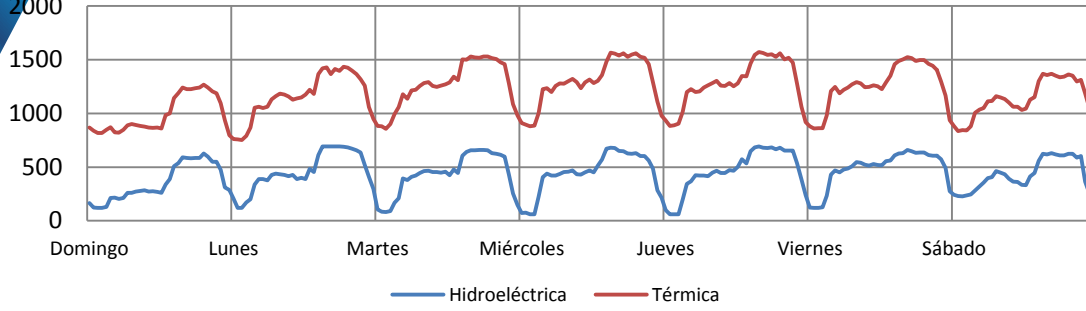
GENERACIÓN NACIONAL





Mw
2000

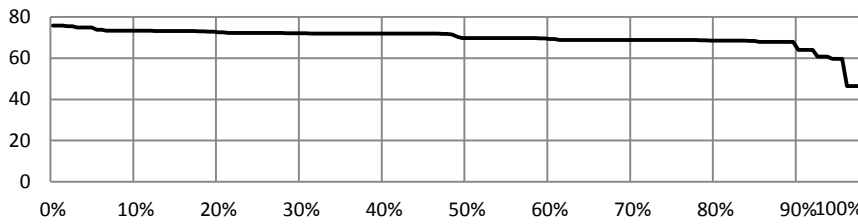
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh

POE

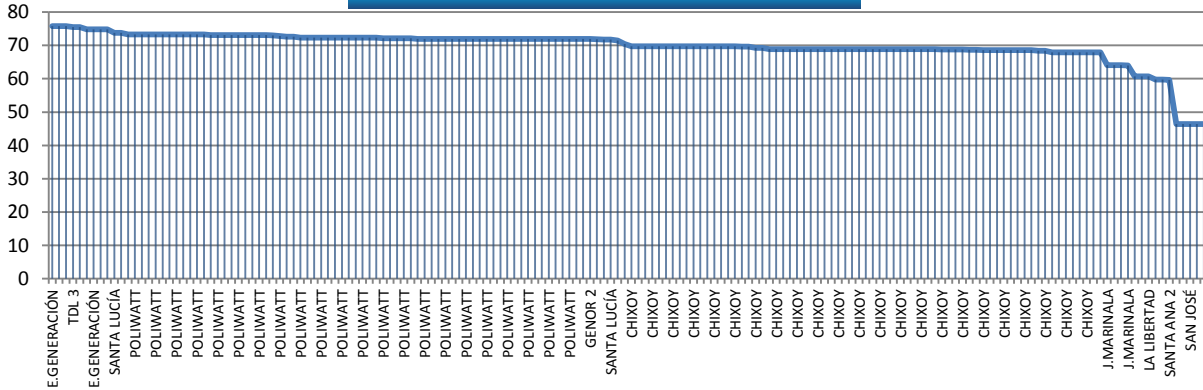


| De | A | % |
|-------|-------|--------|
| 72.01 | 76.00 | 31.55% |
| 69.01 | 72.00 | 30.36% |
| 46.00 | 69.00 | 38.10% |

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

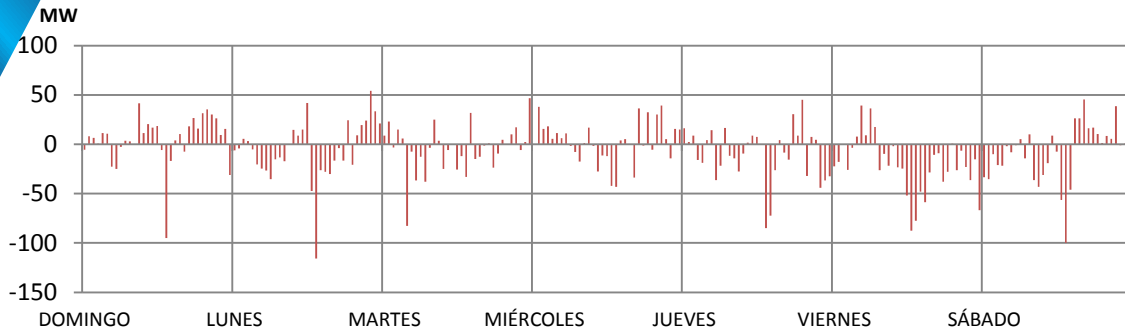
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



| | |
|--------------|--------|
| CHIXOY | 41.07% |
| POLIWATT | 39.29% |
| TDL 3 | 3.57% |
| SAN JOSÉ | 2.98% |
| SANTA LUCÍA | 2.98% |
| GENOR 2 | 2.38% |
| J.MARINALA | 2.38% |
| LA LIBERTAD | 1.79% |
| SANTA ANA 2 | 1.79% |
| E.GENERACIÓN | 1.79% |

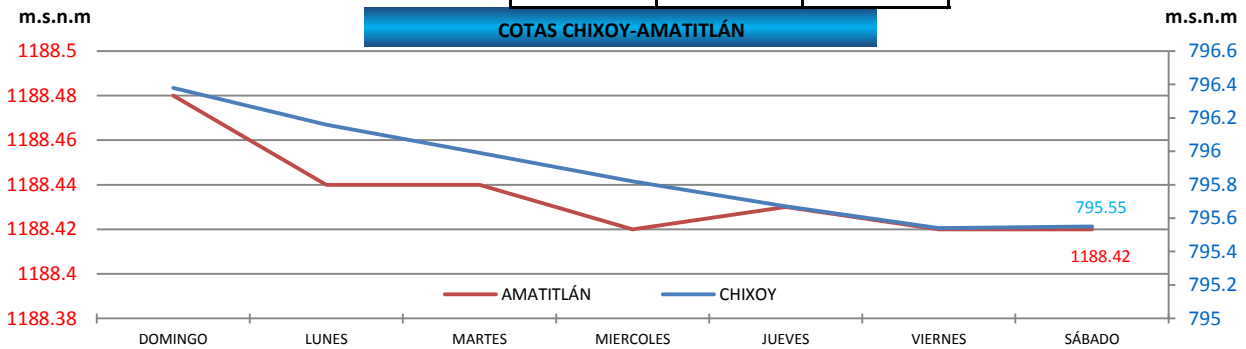


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



| | Potencia (MW) | Día | Hora |
|--------------------------|---------------|-----------|-------|
| DIFERENCIA MÁXIMA | -115.76 | lunes | 18.15 |
| DIFERENCIA MÍNIMA | -0.21 | miércoles | 1.00 |
| MÁXIMO PROGRAMADO | 1579.20 | jueves | 19.00 |
| MÁXIMO REAL | 1588.20 | miércoles | 19.30 |

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



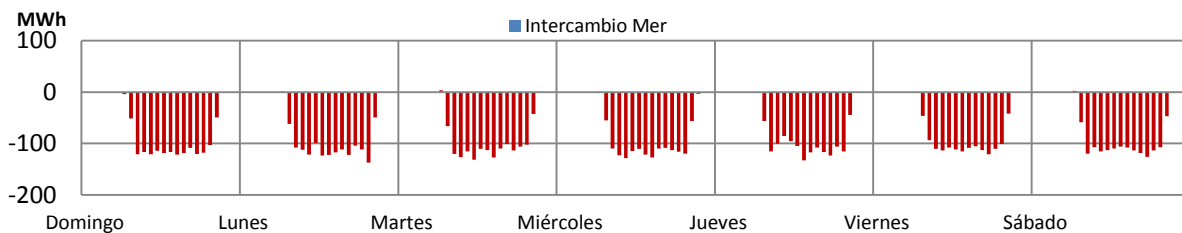
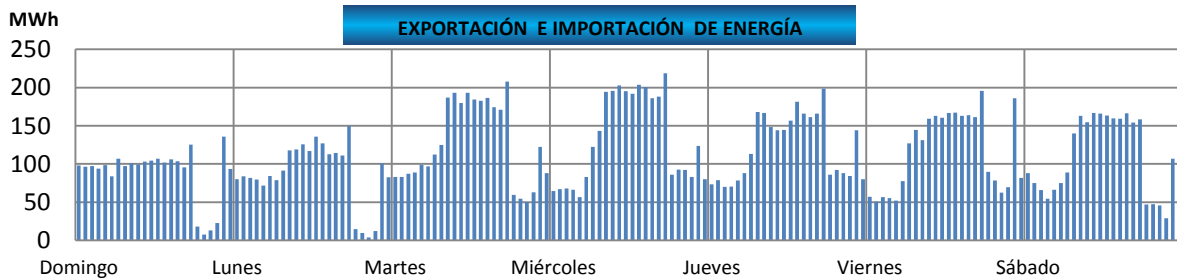
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

| | Cota Actual | dif. | |
|------------------|-------------|-------|---------|
| Chixoy | 795.55 | -0.83 | m.s.n.m |
| Amatitlan | 1188.42 | -0.06 | m.s.n.m |

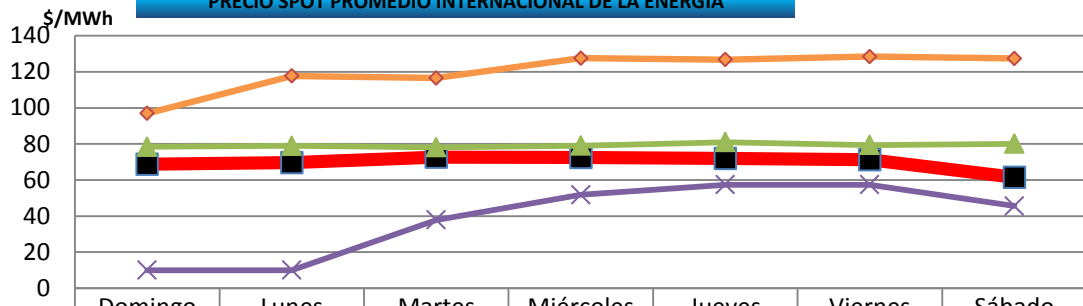
EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



| | Neto | Máximo | Día | Hora | Mínimo | Día | Hora |
|--------------------------|------------|---------|-----------|------|--------|--------|------|
| INTERCAMBIO MER (MWh) | 18,904.72 | 218.68 | miércoles | 18 | 3.73 | lunes | 21 |
| INTERCAMBIO MÉXICO (MWh) | -10,285.78 | -137.34 | lunes | 20 | 3.57 | martes | 7 |

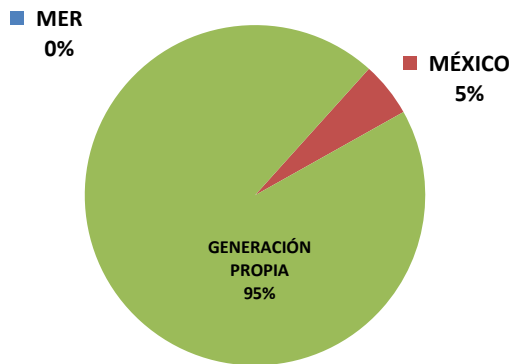


PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA

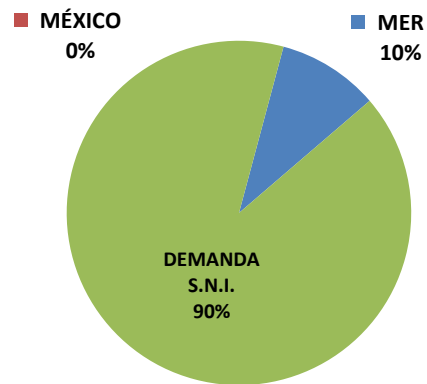


| | Domingo | Lunes | Martes | Miércoles | Jueves | Viernes | Sábado |
|--------------|---------|--------|--------|-----------|--------|---------|--------|
| ■ Guatemala | 68.76 | 69.65 | 72.60 | 72.55 | 71.92 | 71.20 | 61.47 |
| ◇ Salvador | 96.97 | 117.70 | 116.60 | 127.59 | 126.76 | 128.44 | 127.41 |
| × Costa Rica | 10.00 | 10.00 | 37.87 | 51.80 | 57.40 | 57.40 | 45.55 |
| ▲ Nicaragua | 78.38 | 78.94 | 78.11 | 78.99 | 80.96 | 79.33 | 80.11 |

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

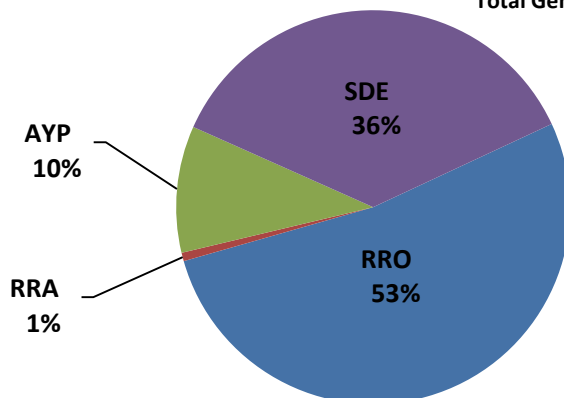


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



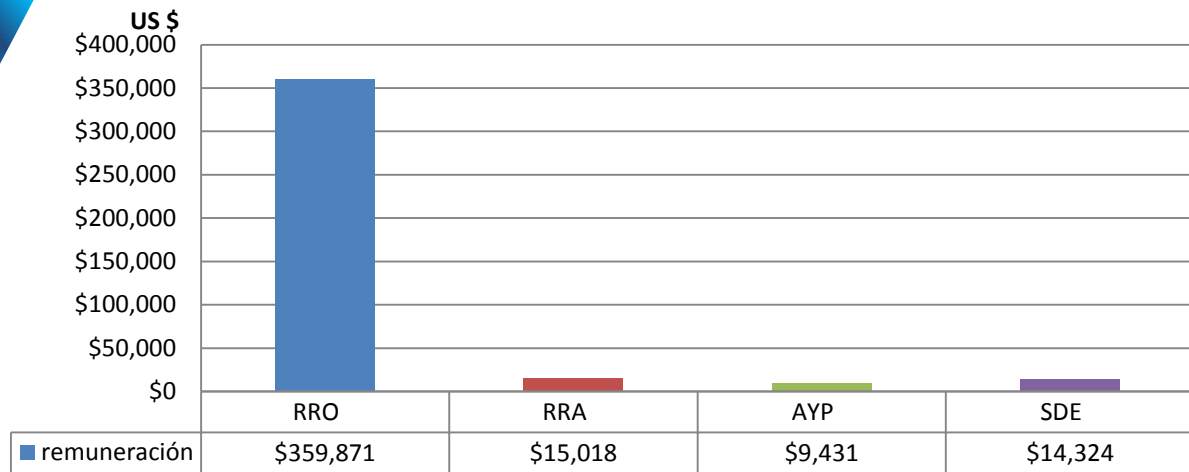
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 14,862.00



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$398,643.76**

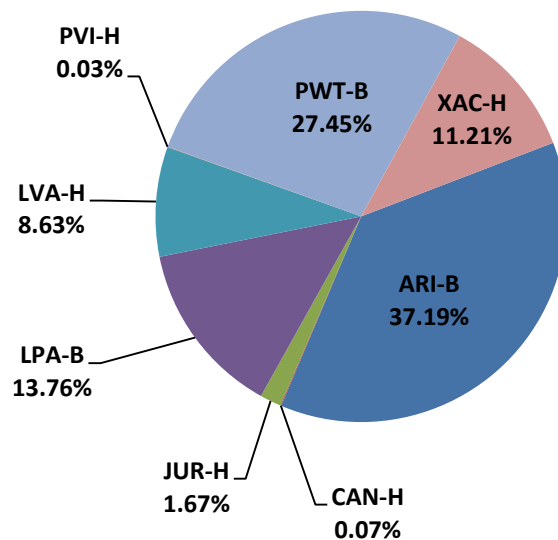


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

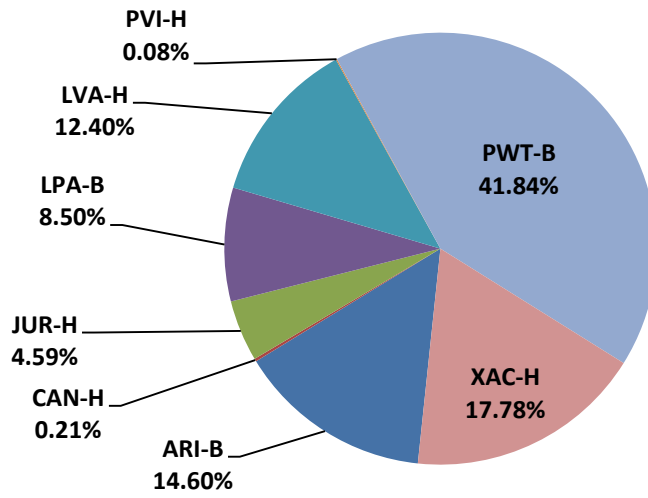
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **5801.48**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$219,534.46



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 09/02/2015 16:25 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM