



**DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA**  
 Semana comprendida del 27 de marzo al 02 de abril 2016

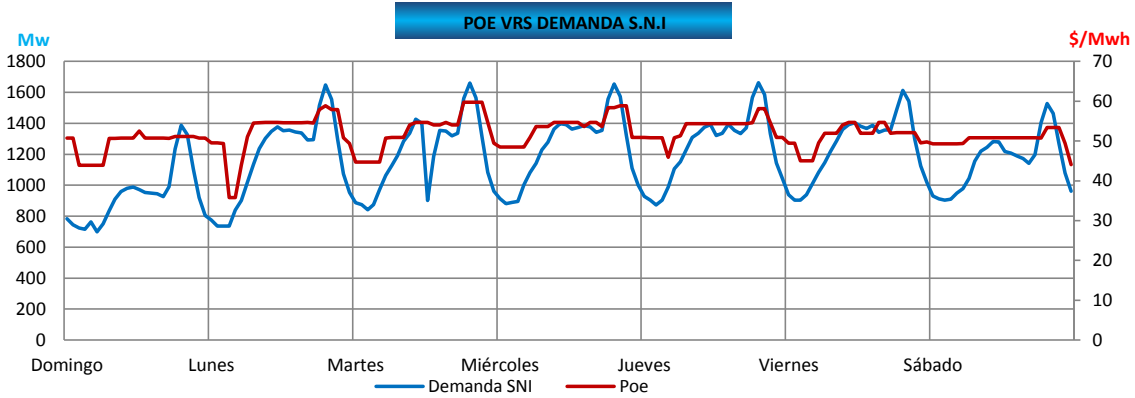
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)**

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	35.78	lunes	4.00	59.71	martes	22.00	51.71	5.86
DEMANDA	698.9	domingo	6.00	1675.70	miércoles	19.30	1269.65	138.84

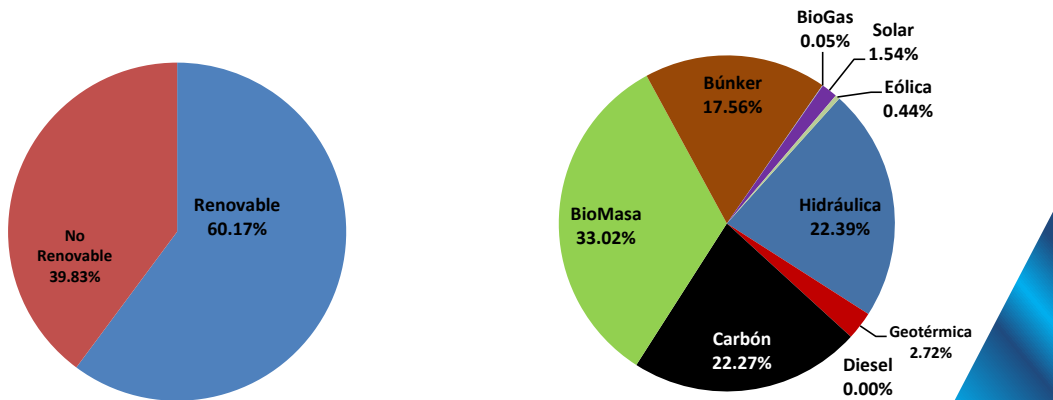
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	35.78	lunes	4.00	54.63	martes	23.00	48.04	3.62
DEMANDA	698.9	domingo	6.00	1142.70	jueves	23.00	922.59	76.73

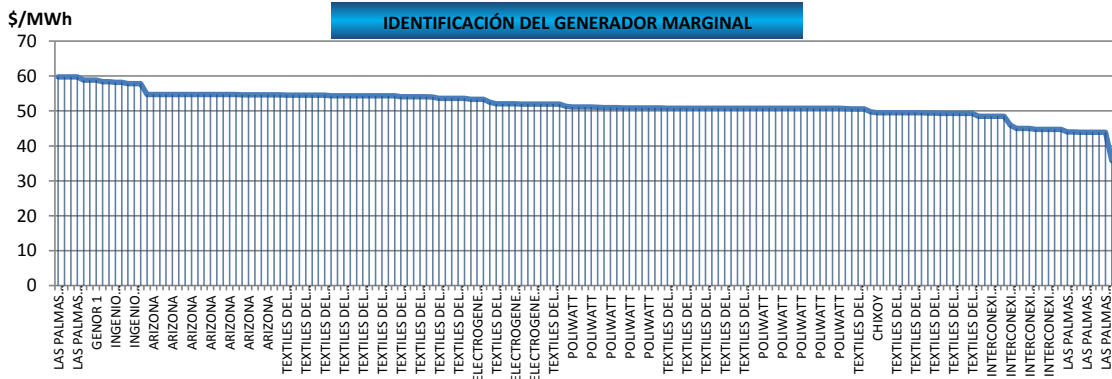
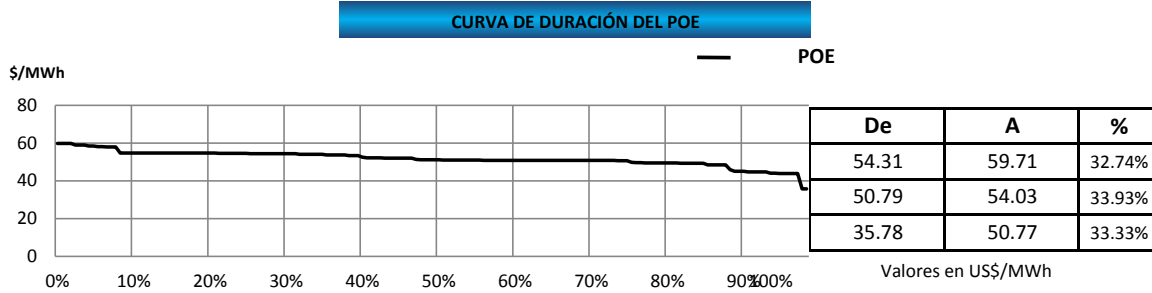
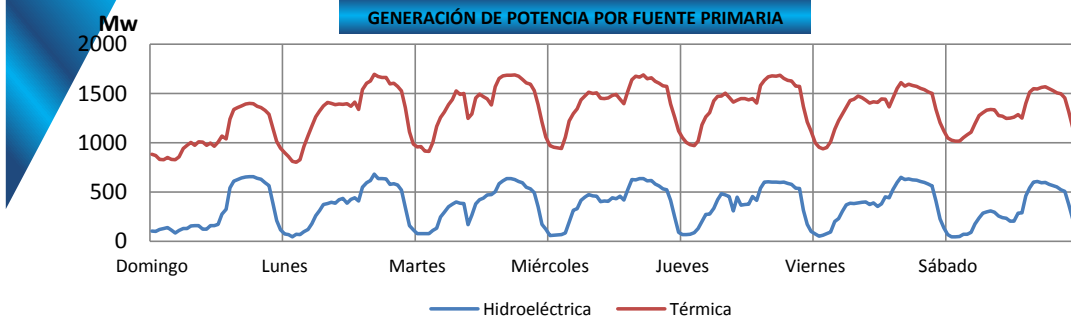
Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	43.91	domingo	7.00	54.68	martes	16.00	52.88	6.96
DEMANDA	750.90	domingo	7.00	1426.00	martes	11.00	1244.14	171.62

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	50.77	sábado	19.00	59.71	martes	22.00	55.54	7.03
DEMANDA	1043.90	domingo	18.15	1675.70	miércoles	19.30	1508.73	144.27



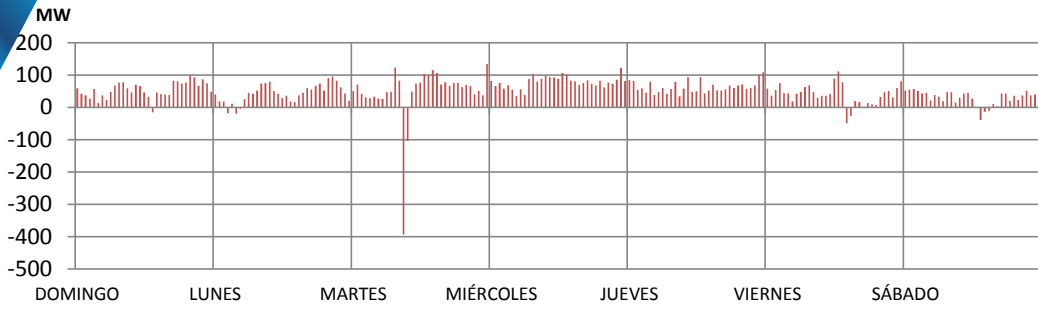
**GENERACIÓN NACIONAL**



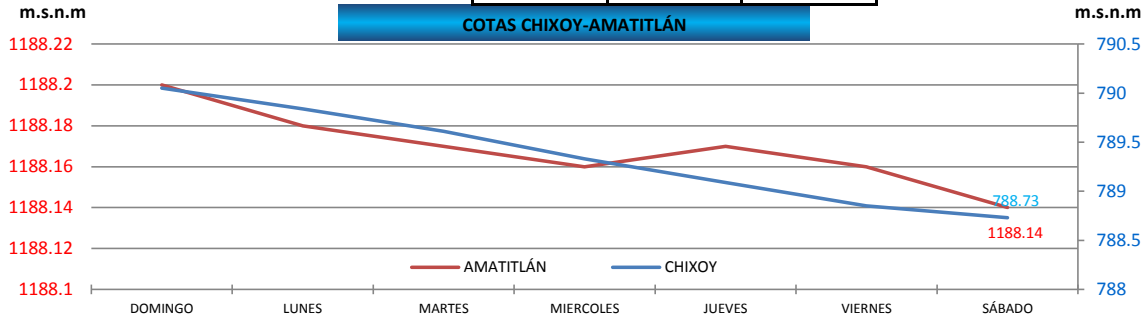


TEXTILES DEL LAGO 2	30.95%
POLIWATT	17.26%
ARIZONA	13.10%
INTERCONEXIÓN MÉXICO	8.33%
TEXTILES DEL LAGO 3	7.74%
ELECTROGENERACIÓN	4.76%
INGENIO MADRE TIERRA	4.17%
LAS PALMAS CARBÓN	4.17%
LAS PALMAS BLOQUE 5	2.38%
TEXTILES DEL LAGO 1	2.38%
GENOR 1	1.79%
CHIXOY	1.79%
SAN JOSÉ	1.19%

**DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA**



	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	-393.26	martes	13.00
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	-0.33	sábado	18.00
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>	1620.88	jueves	19.15
<b>MÁXIMO REAL</b>	1675.70	miércoles	19.30



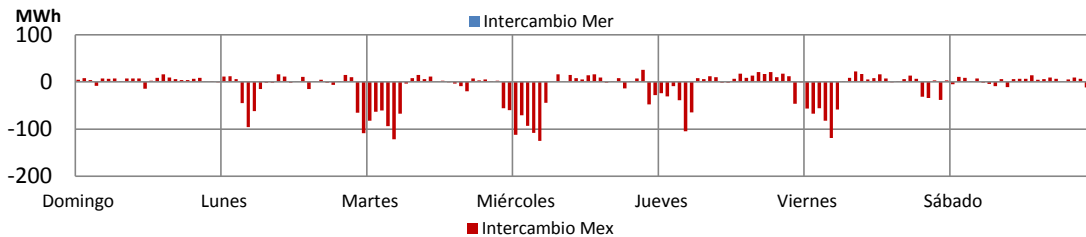
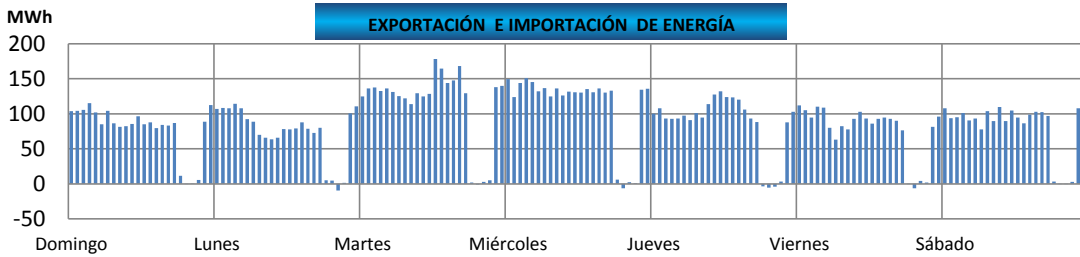
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

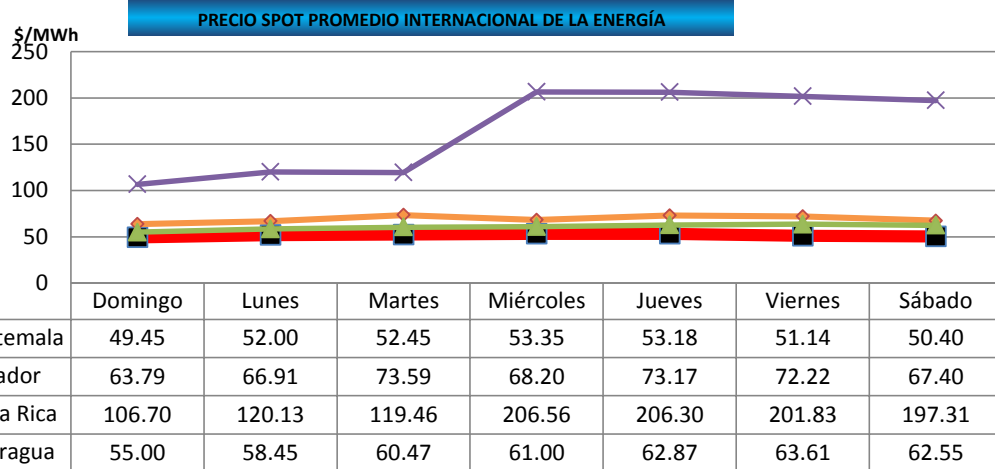
Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
<b>Chixoy</b>	788.73	-1.32	m.s.n.m
<b>Amatitlan</b>	1188.14	-0.06	m.s.n.m

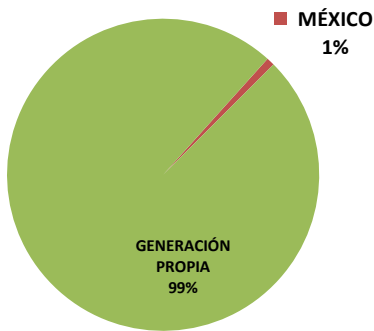
**EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA**



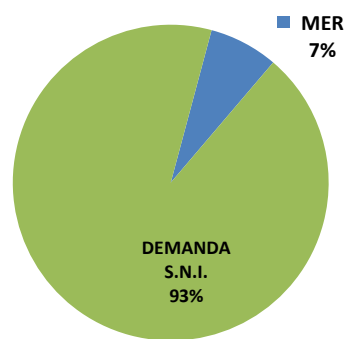
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	14,958.35	178.19	martes	13	-9.47	lunes	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,786.13	-124.82	miércoles	5	25.49	miércoles	22



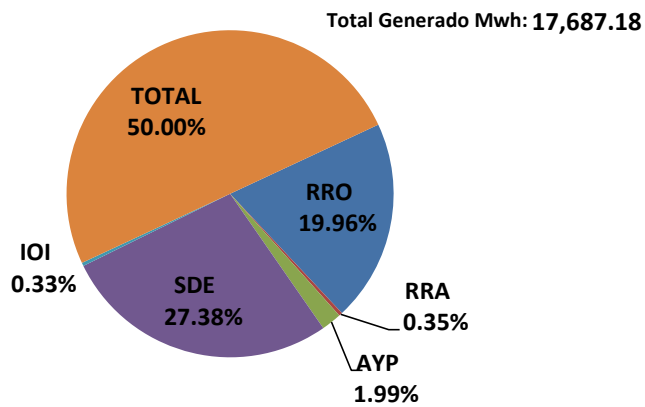
**GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES**



**DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES**

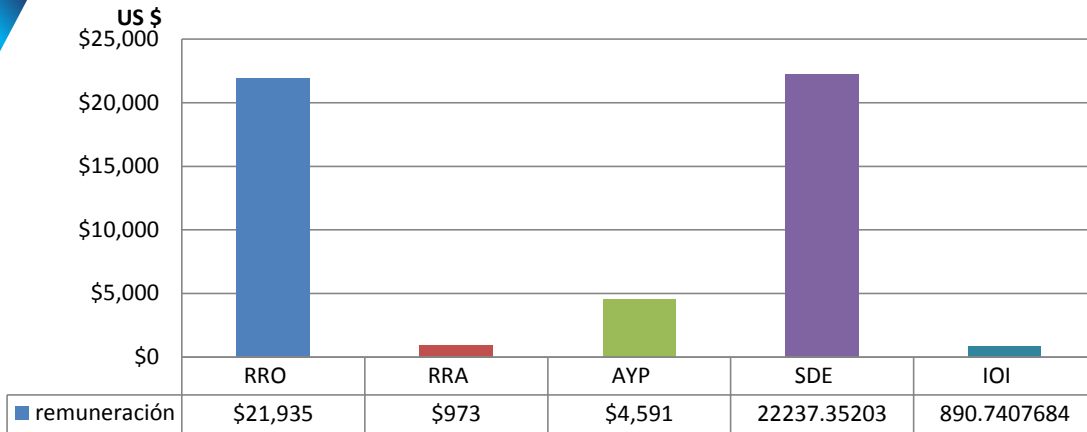


**GENERACIÓN FORZADA Mwh**



### REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$50,627.79**

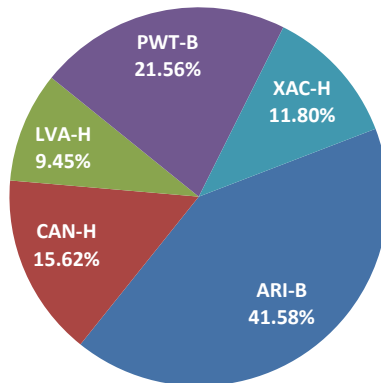


**\* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

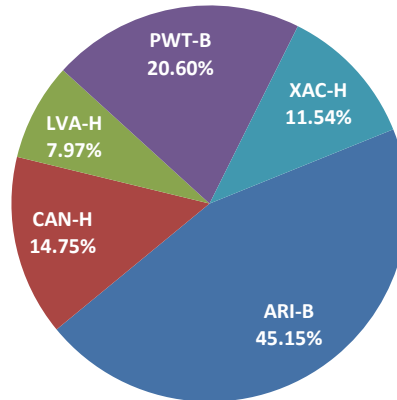
### PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **5816.9651**



**PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO**

**Remuneración Total: \$172,491.77**



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](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 05/04/2016 08:31 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM