

**DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA**

Semana comprendida del 25 al 31 de enero 2015

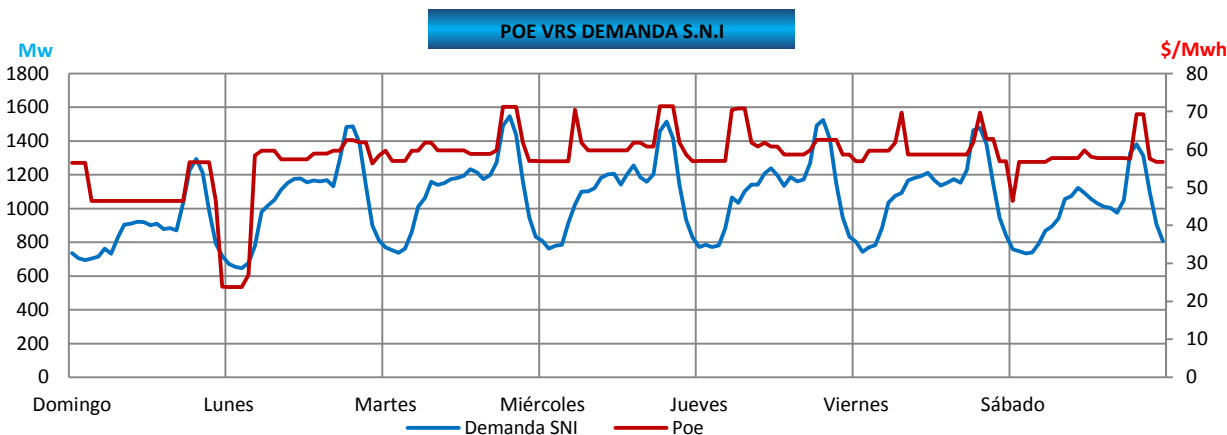
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)**

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	23.78	lunes	1.00	71.36	miércoles	21.00	57.55	-8.93
<b>DEMANDA</b>	645.9	lunes	3.00	1568.10	martes	19.15	1147.08	-15.70

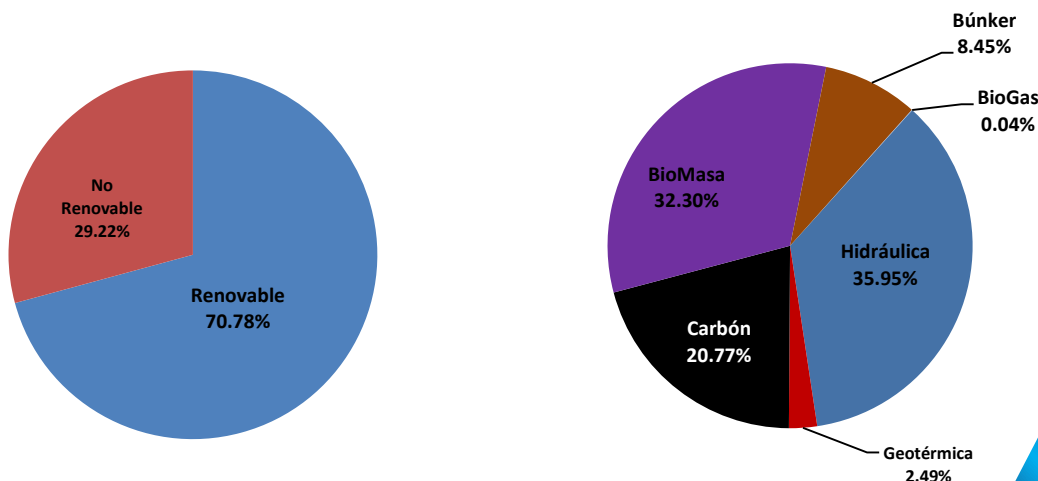
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	23.78	lunes	1.00	70.40	miércoles	6.00	54.04	-7.22
<b>DEMANDA</b>	645.9	lunes	3.00	1066.30	jueves	6.00	811.48	-10.46

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	46.44	domingo	7.00	70.74	jueves	8.00	57.80	-10.61
<b>DEMANDA</b>	730.90	domingo	7.00	1289.20	lunes	18.00	1108.51	-17.75

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	56.66	domingo	19.00	71.36	miércoles	21.00	63.83	-7.30
<b>DEMANDA</b>	987.80	domingo	22.00	1568.10	martes	19.15	1392.18	-16.87



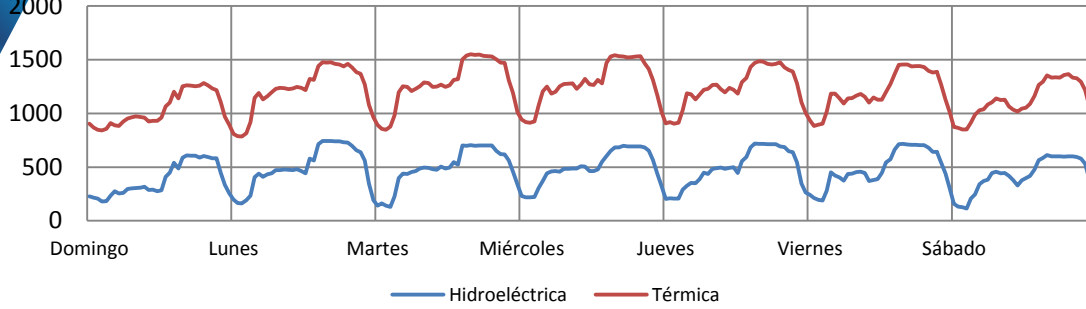
**GENERACIÓN NACIONAL**



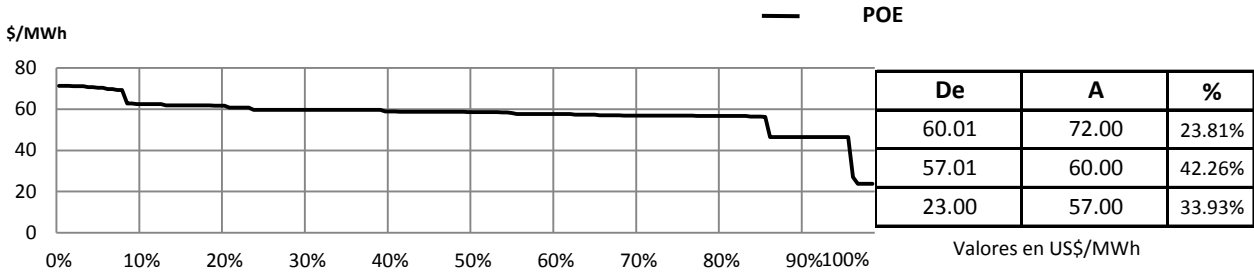


Mw  
2000

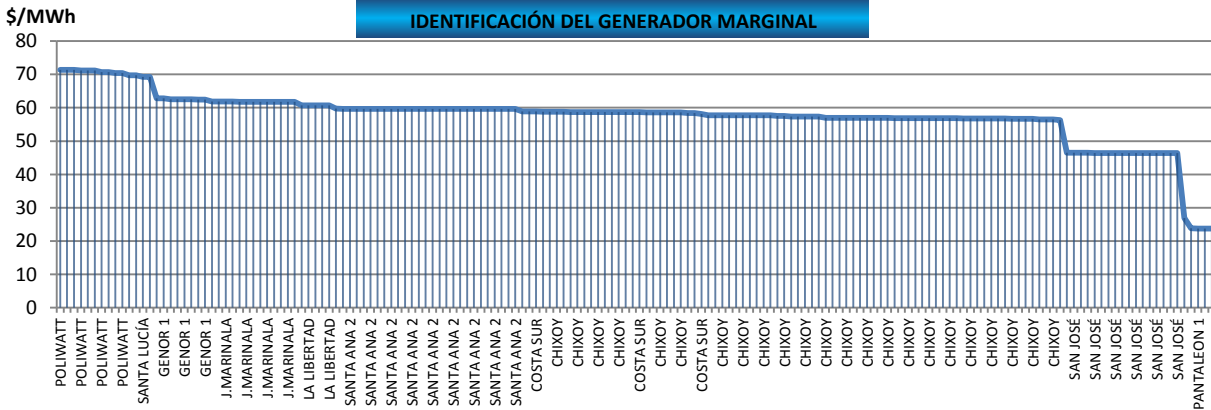
**GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA**



**CURVA DE DURACIÓN DEL POE**



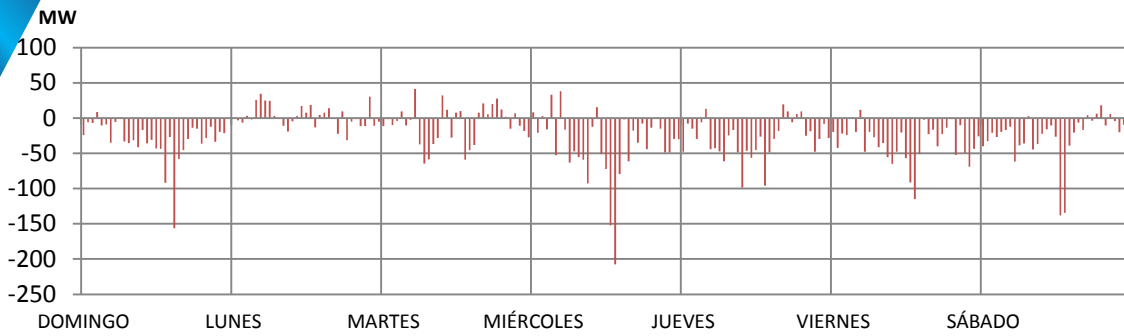
**IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL**



CHIXOY	41.67%
SANTA ANA 2	16.07%
SAN JOSÉ	10.12%
J.MARINALA	7.74%
POLIWATT	5.95%
COSTA SUR	5.36%
GENOR 1	5.36%
LA LIBERTAD	2.98%
PANTALEON 1	2.38%
SANTA LUCÍA	1.79%
LA UNIÓN	0.60%

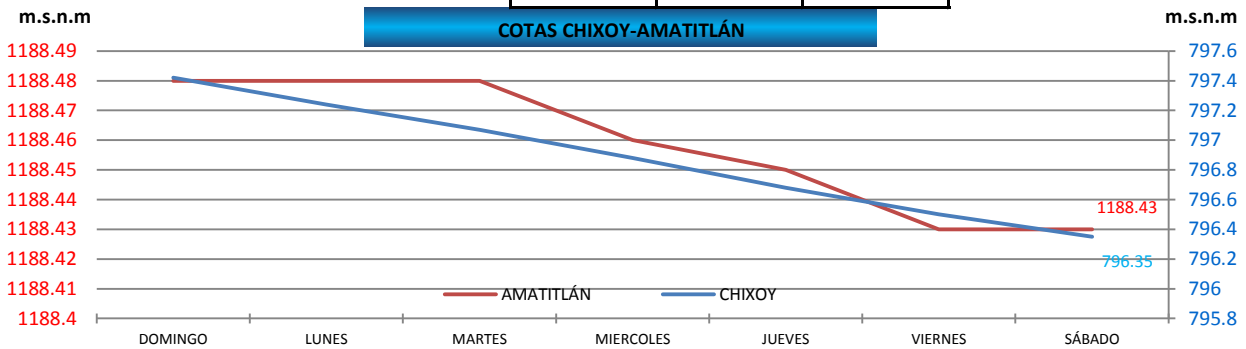


**DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA**



	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	-207.73	miércoles	18.15
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	0.03	miércoles	20.30
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>	1571.12	miércoles	19.00
<b>MÁXIMO REAL</b>	1568.10	martes	19.15

**COTAS CHIXOY-AMATITLÁN**



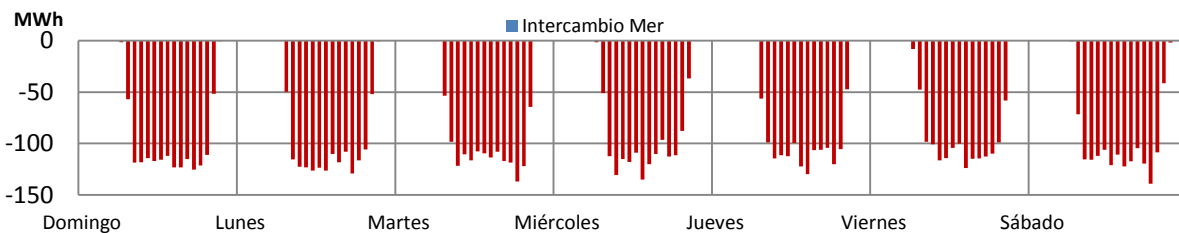
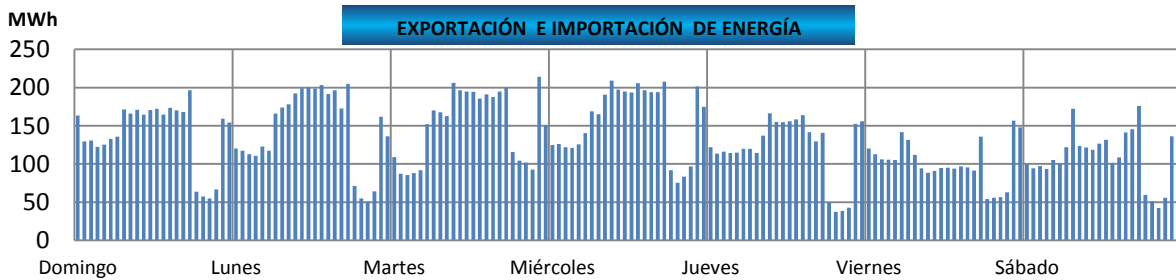
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
<b>Chixoy</b>	796.35	-1.07	m.s.n.m
<b>Amatitlan</b>	1188.43	-0.05	m.s.n.m

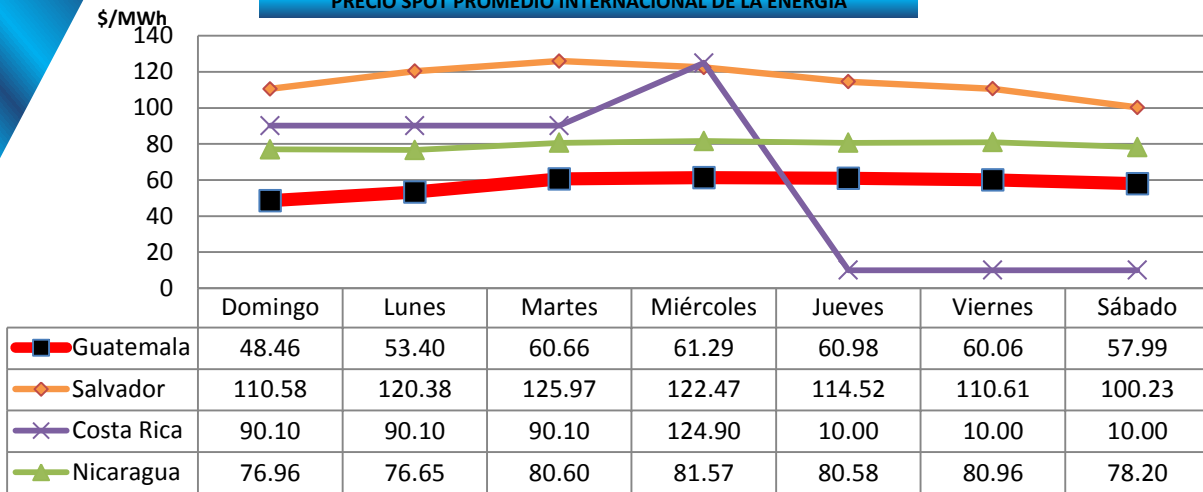
**EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA**



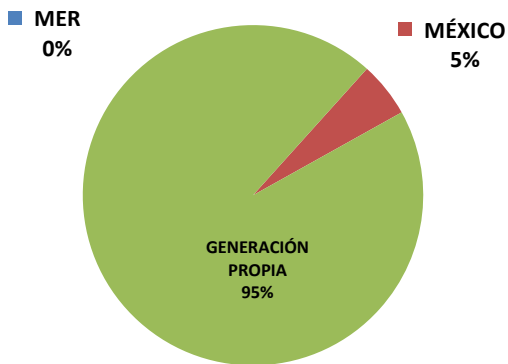
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	22,372.22	214.23	martes	23	37.48	jueves	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,368.48	-139.25	sábado	19	0	sábado	24



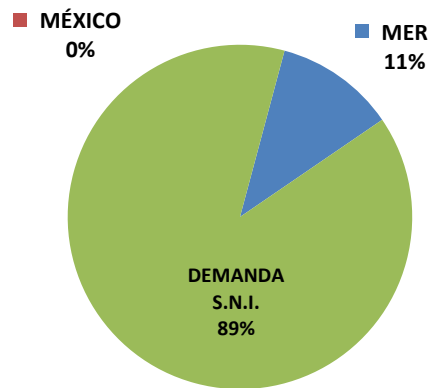
**PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA**



**GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES**

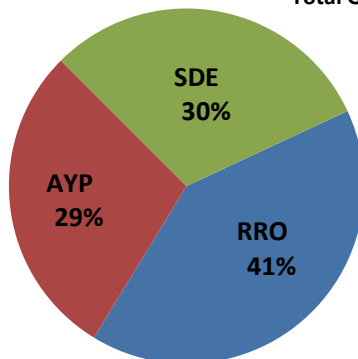


**DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES**



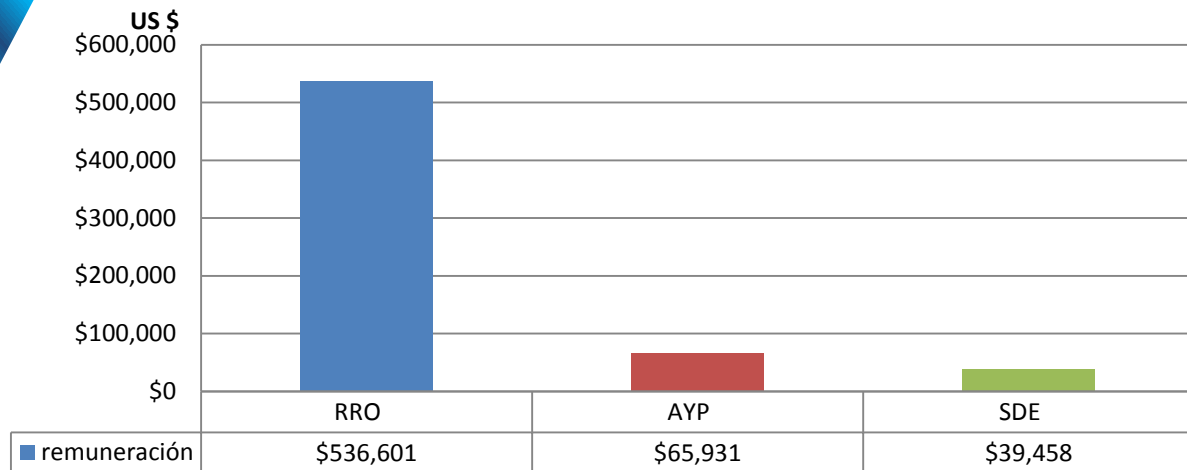
**GENERACIÓN FORZADA Mwh**

Total Generado Mwh: **22,571.10**



### REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$641,989.84**

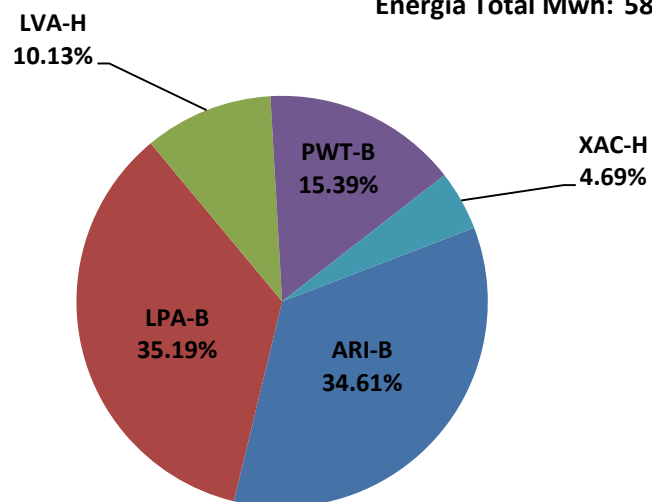


**\* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

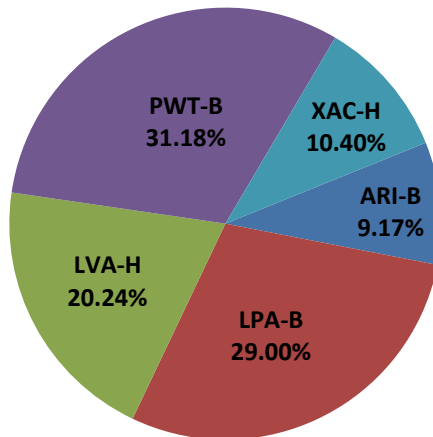
### PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **5878.33**



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

**Remuneración Total: \$159,042.72**



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 02/02/2015 16:33 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM