

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

Semana comprendida del 06 al 12 de septiembre 2015

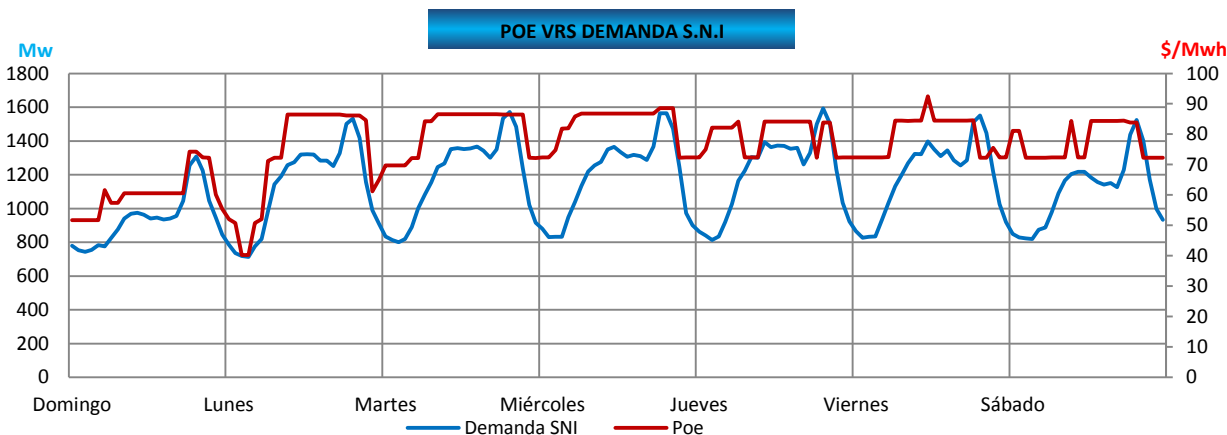
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)**

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	40.28	lunes	3.00	92.5	viernes	12.00	76.27	-1.08
<b>DEMANDA</b>	713.4	lunes	4.00	1617.30	jueves	19.15	1226.85	24.80

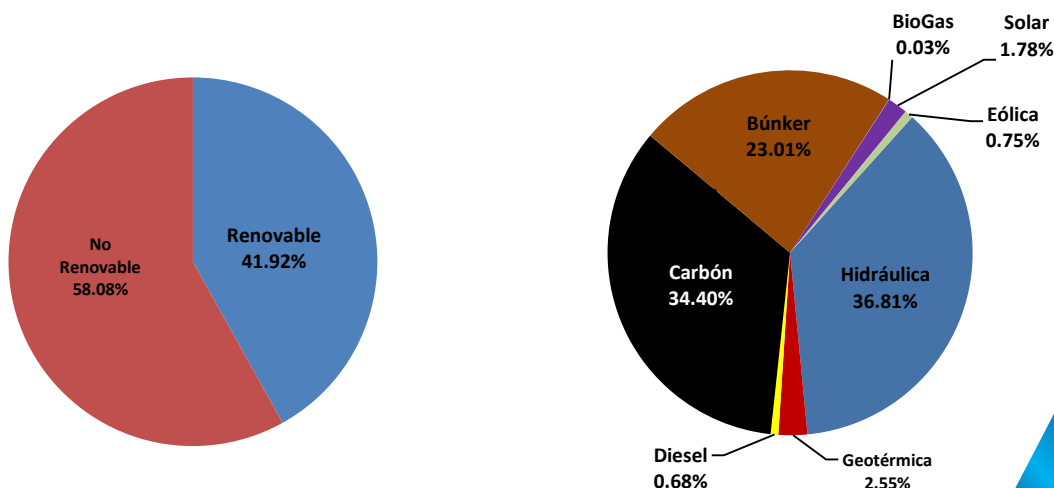
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	40.28	lunes	3.00	85.83	miércoles	6.00	68.31	1.51
<b>DEMANDA</b>	713.4	lunes	4.00	1038.40	miércoles	6.00	869.55	12.17

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	57.41	domingo	7.00	92.50	viernes	12.00	80.22	-1.87
<b>DEMANDA</b>	824.60	domingo	7.00	1420.70	viernes	12.00	1224.33	20.23

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	72.25	domingo	22.00	88.59	miércoles	21.00	80.33	-3.90
<b>DEMANDA</b>	1047.20	domingo	22.00	1617.30	jueves	19.15	1449.25	37.15



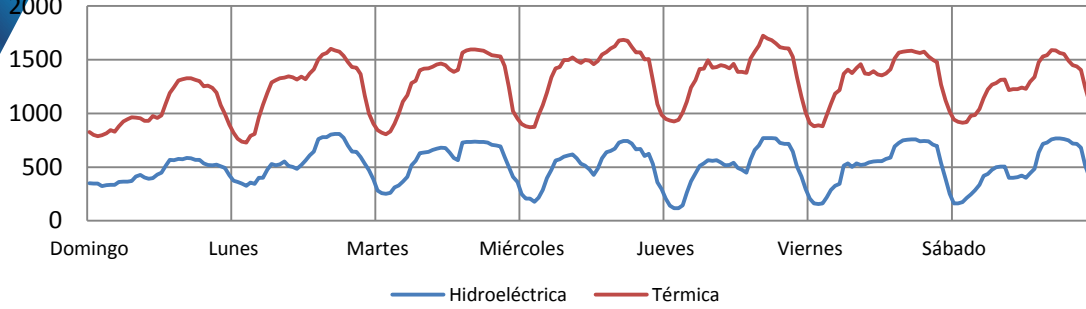
**GENERACIÓN NACIONAL**





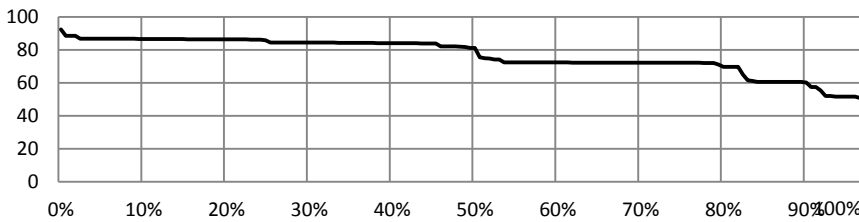
Mw  
2000

**GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA**



**CURVA DE DURACIÓN DEL POE**

\$/MWh

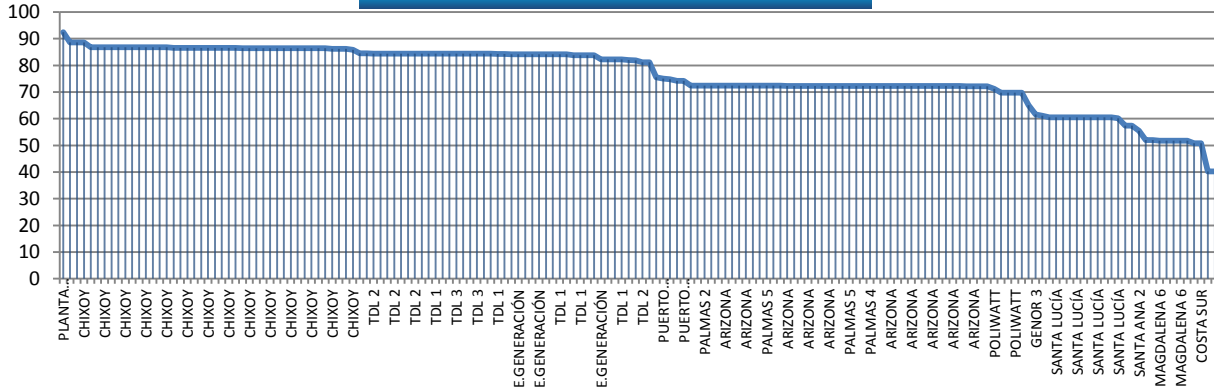


De	A	%
86.01	93.00	25.00%
72.01	86.00	55.36%
40.00	72.00	19.64%

Valores en US\$/MWh

**IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL**

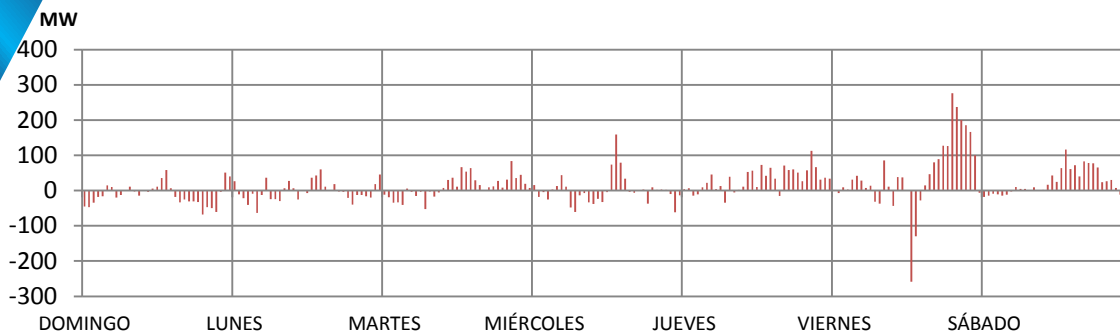
\$/MWh



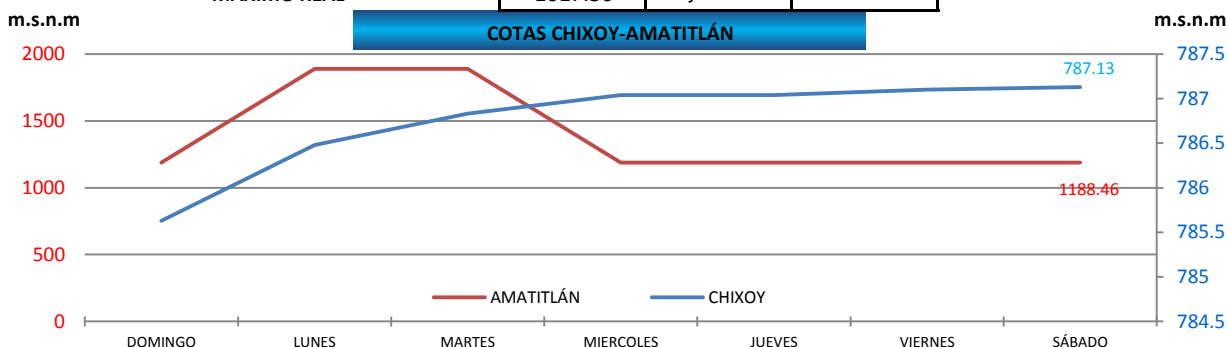
CHIXOY	25.00%	PALMAS 4	1.79%
ARIZONA	19.64%	PALMAS 5	1.19%
TDL 2	8.33%	SAN JOSÉ	1.19%
TDL 1	6.55%	TRINIDAD 4	1.19%
SANTA LUCÍA	6.55%	COSTA SUR	1.19%
E.GENERACIÓN	5.95%	GENOR 3	1.19%
TDL 3	4.76%	SANTA ANA 2	0.60%
MAGDALENA 6	4.17%	PALMAS 3	0.60%
PALMAS 2	2.98%	PALMAS CARBÓN	0.60%
POLIWATT	2.98%	PLANTA GENOSA	0.60%
PUERTO QUETZAL	2.98%		



**DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA**



	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	275.76	viernes	20.15
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	-0.09	viernes	17.00
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>	1588.52	miércoles	19.15
<b>MÁXIMO REAL</b>	1617.30	jueves	19.15



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>	787.13	1.5	m.s.n.m
<b>Amatitlan</b>	1188.46	0.02	m.s.n.m

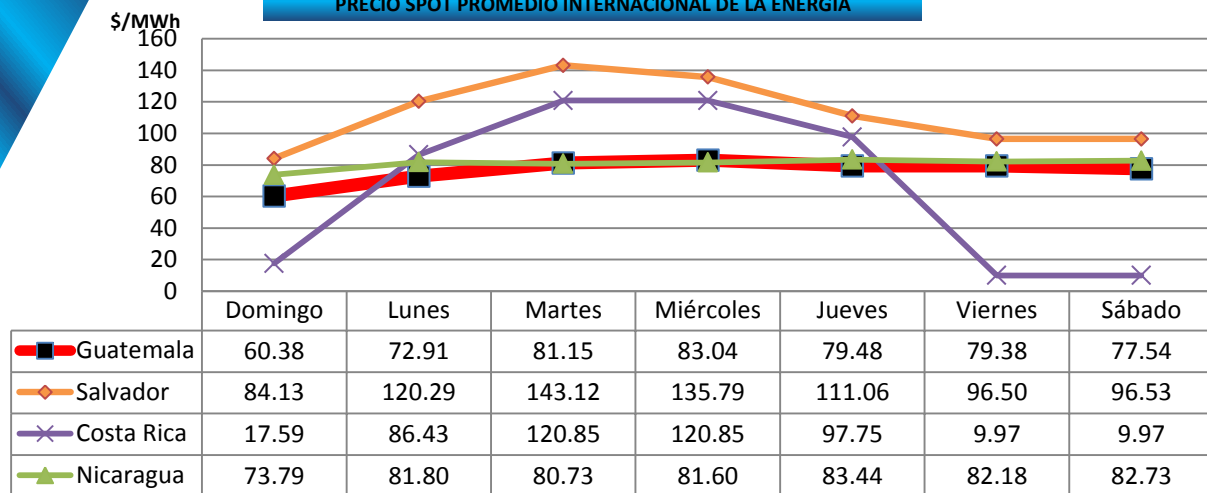
**EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA**



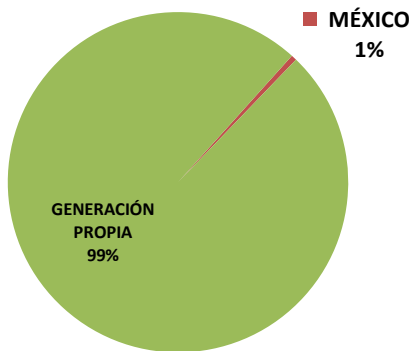
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	15,867.93	213.2	miércoles	12	0.71	martes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,081.04	-78.23	viernes	14	29.9	domingo	13



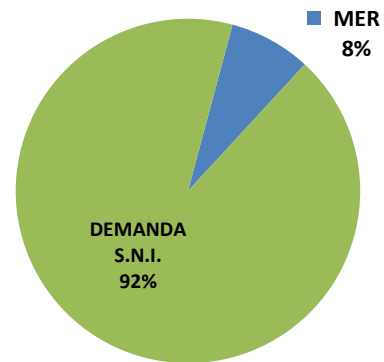
**PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA**



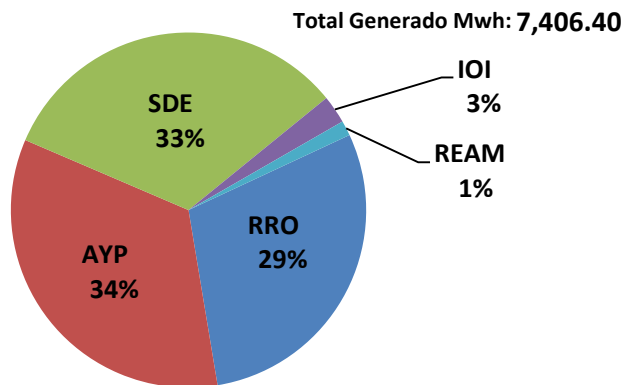
**GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES**



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

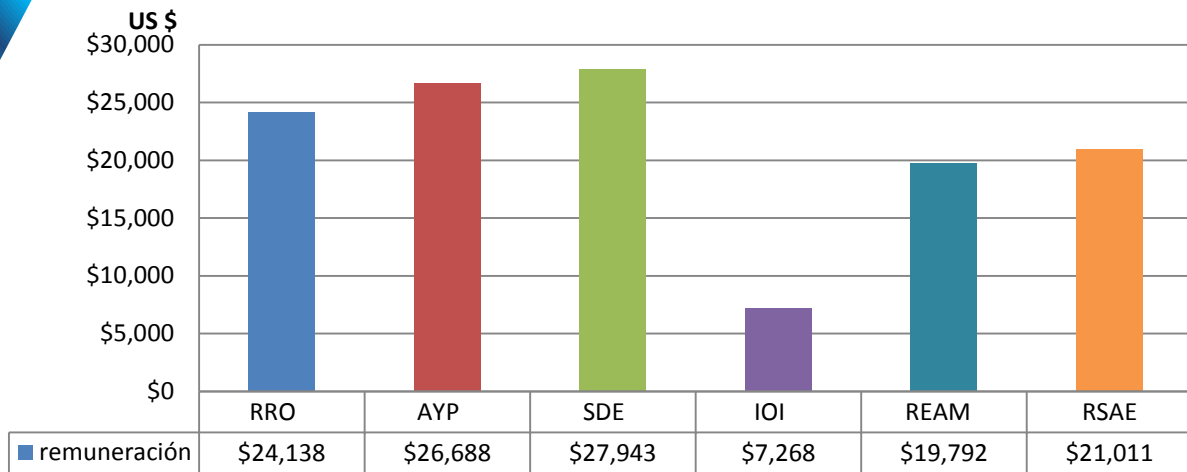


**GENERACIÓN FORZADA Mwh**



### REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$105,830.06**

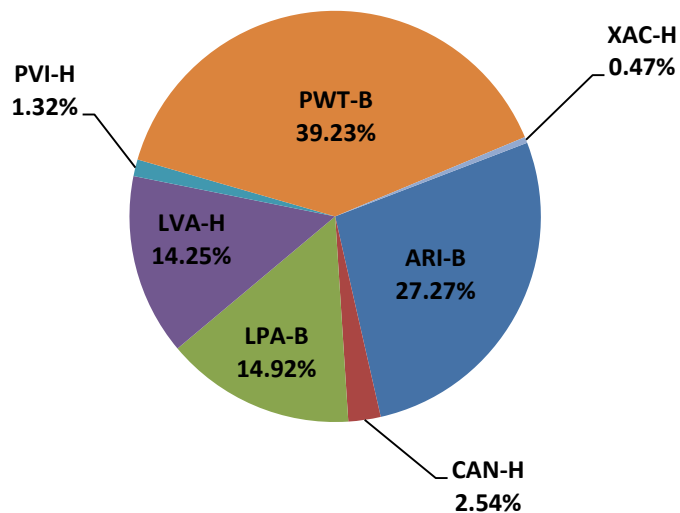


\* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

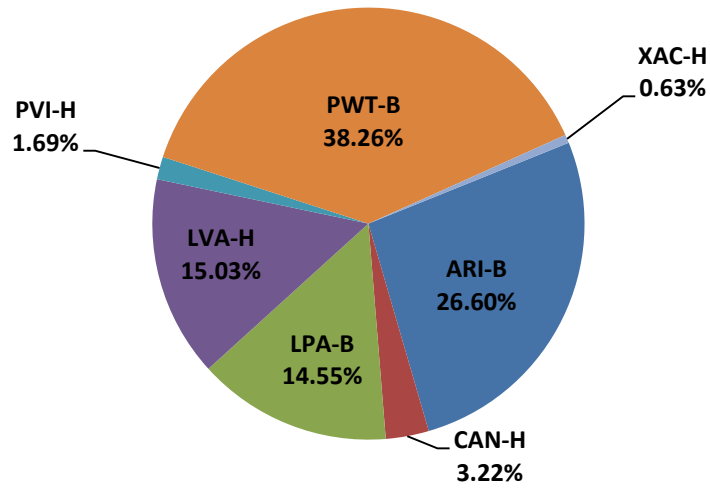
### PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6296.53**



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

Remuneración Total: \$451,819.66



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 14/09/2015 16:20 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM