

**DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA**  
**noviembre 2014**

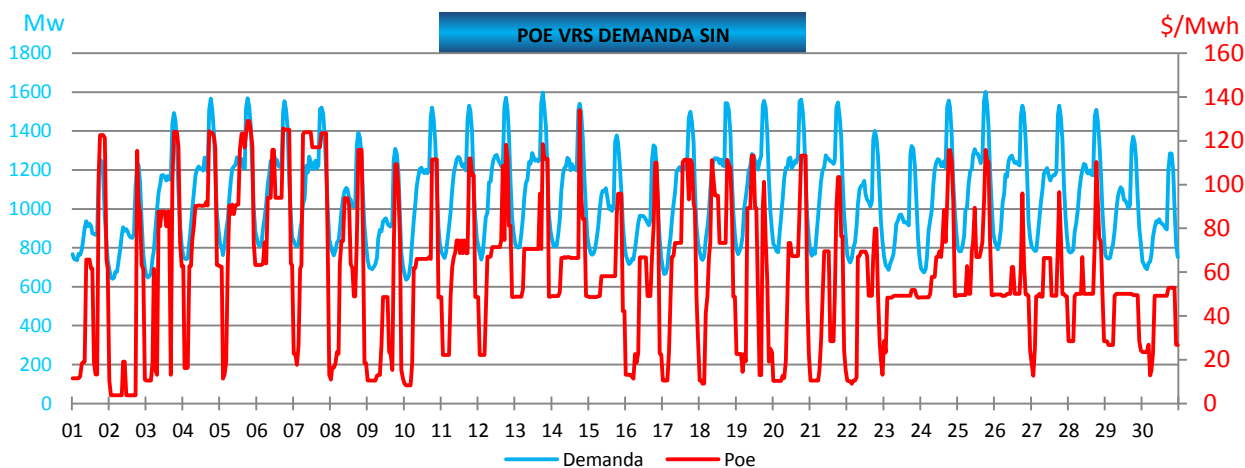
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)**

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	3.67	domingo	2.00	133.95	viernes	19.00	59.07	-27.66
<b>DEMANDA</b>	635.70	lunes	2.00	1635.90	jueves	18.30	1156.03	-13.05

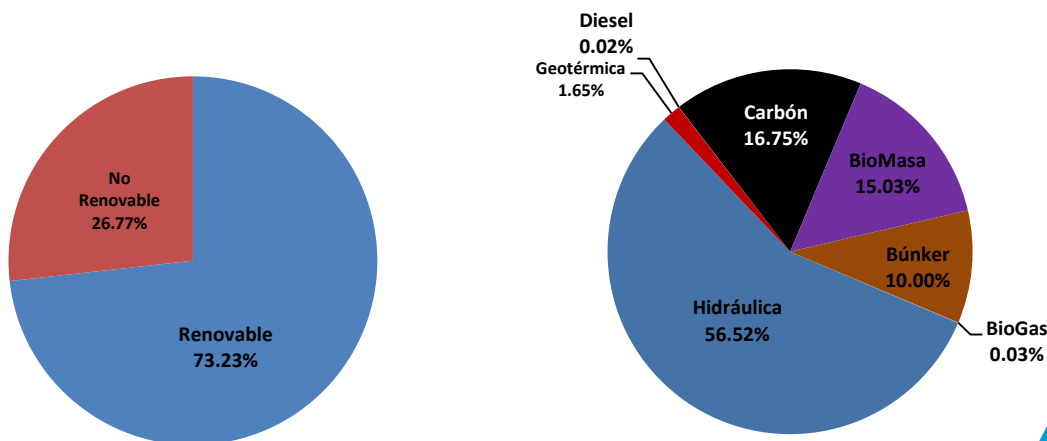
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	3.67	domingo	2.00	73.55	miércoles	23.00	32.22	-4.85
<b>DEMANDA</b>	635.70	lunes	2.00	1028.10	miércoles	6.00	808.92	-15.77

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	3.67	domingo	12.00	125.70	jueves	18.00	64.77	-39.42
<b>DEMANDA</b>	735.20	domingo	7.00	1553.50	martes	18.00	1139.63	-21.87

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	19.06	miércoles	22.00	133.95	viernes	19.00	95.68	-38.00
<b>DEMANDA</b>	933.70	domingo	22.00	1635.90	jueves	18.30	1386.04	-2.56

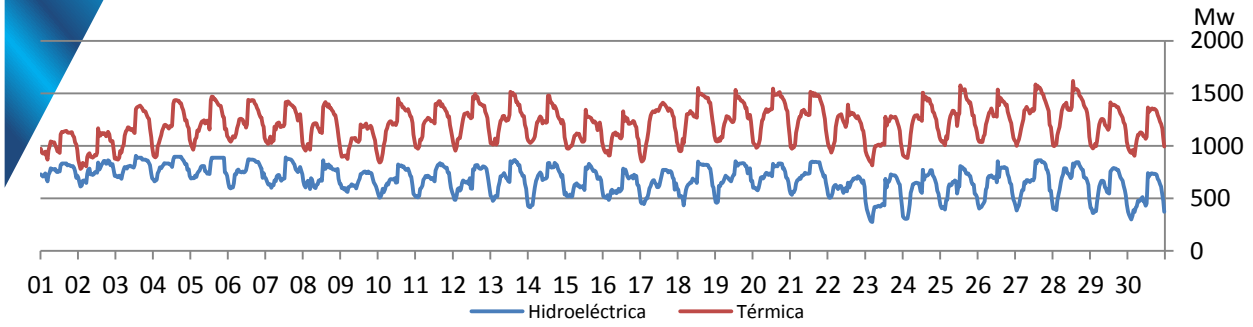


**GENERACIÓN NACIONAL**

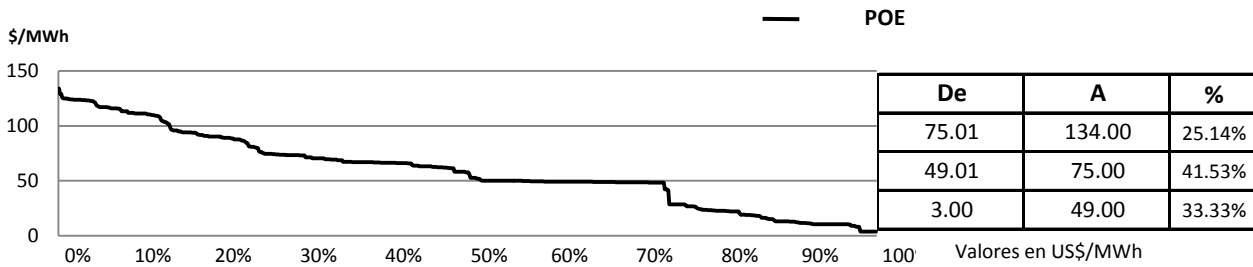




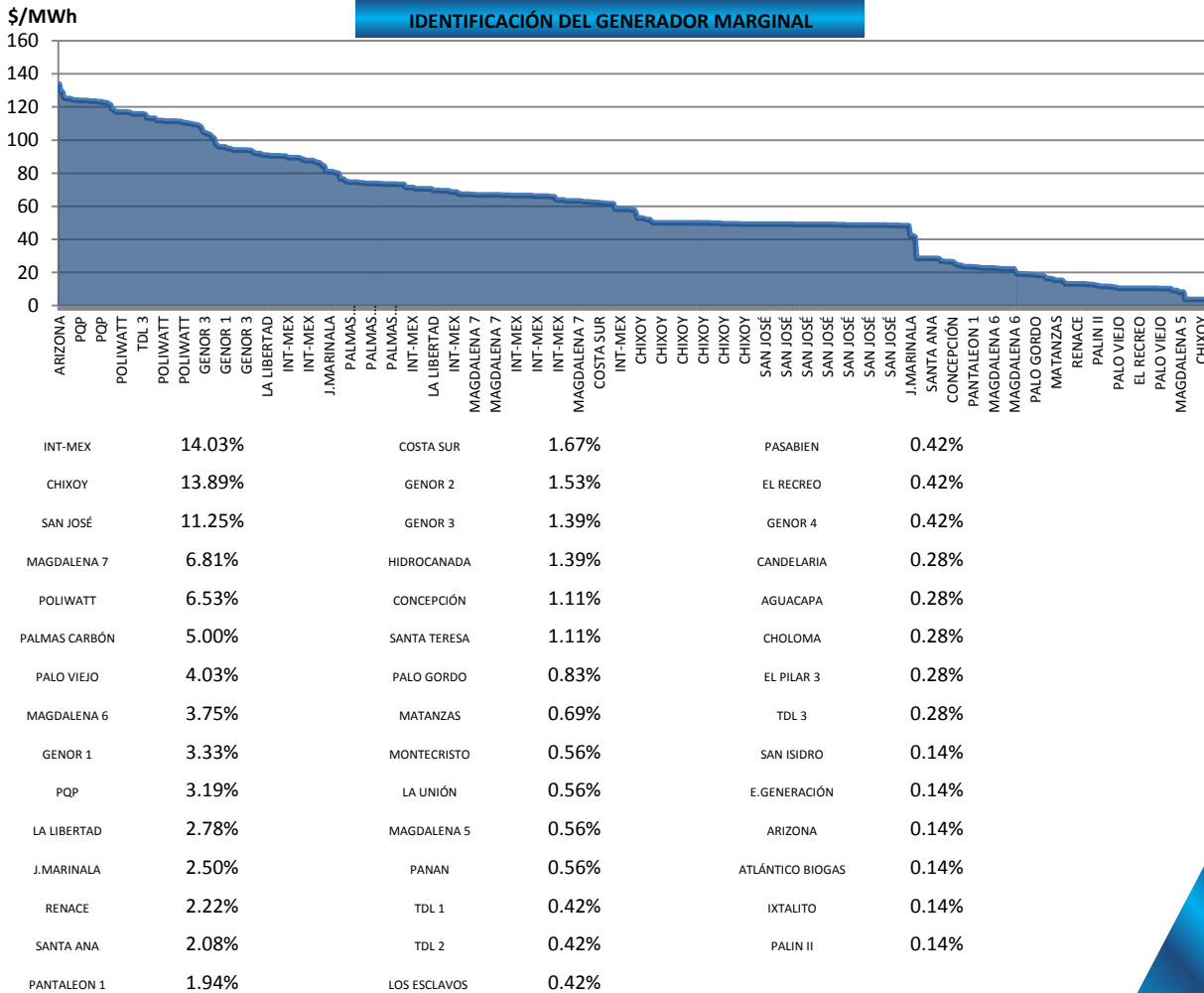
**GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA**



**CURVA DE DURACIÓN DEL POE**

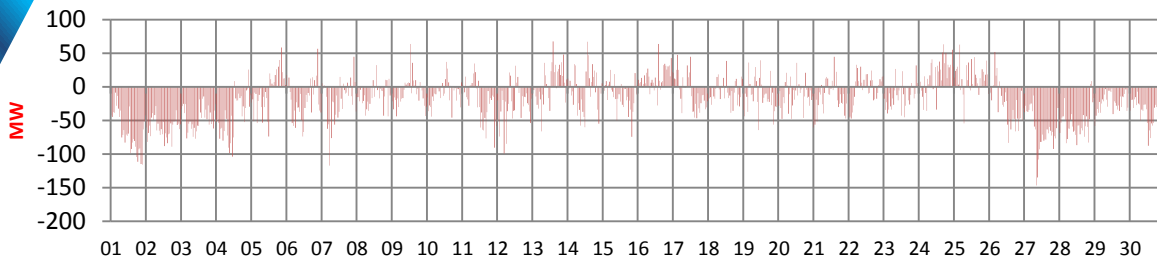


**IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL**

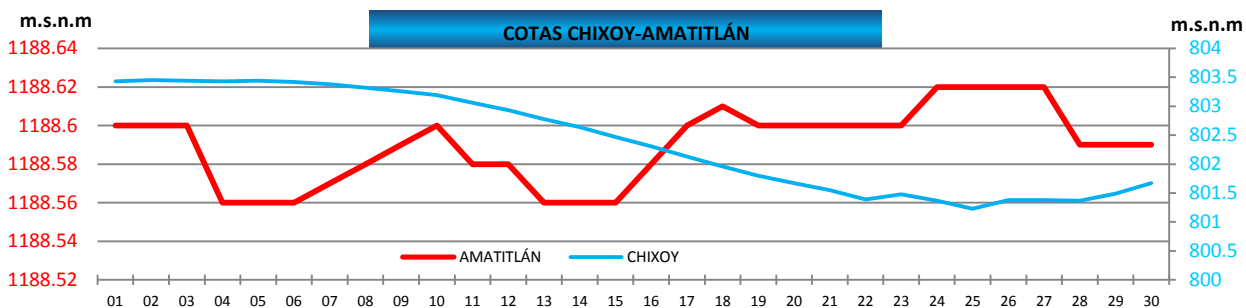




**DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA**



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-146.46	jueves	12.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.04	viernes	22.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1623.93	jueves	18.30
MÁXIMO REAL	1635.90	jueves	18.30



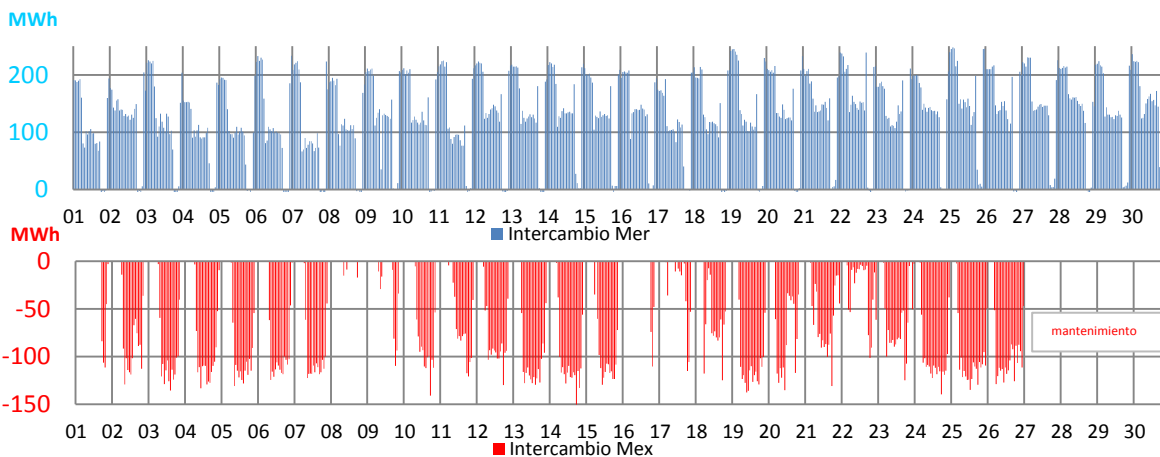
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	801.67	-1.76	m.s.n.m
Amatitlan	1188.59	-0.01	m.s.n.m

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

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

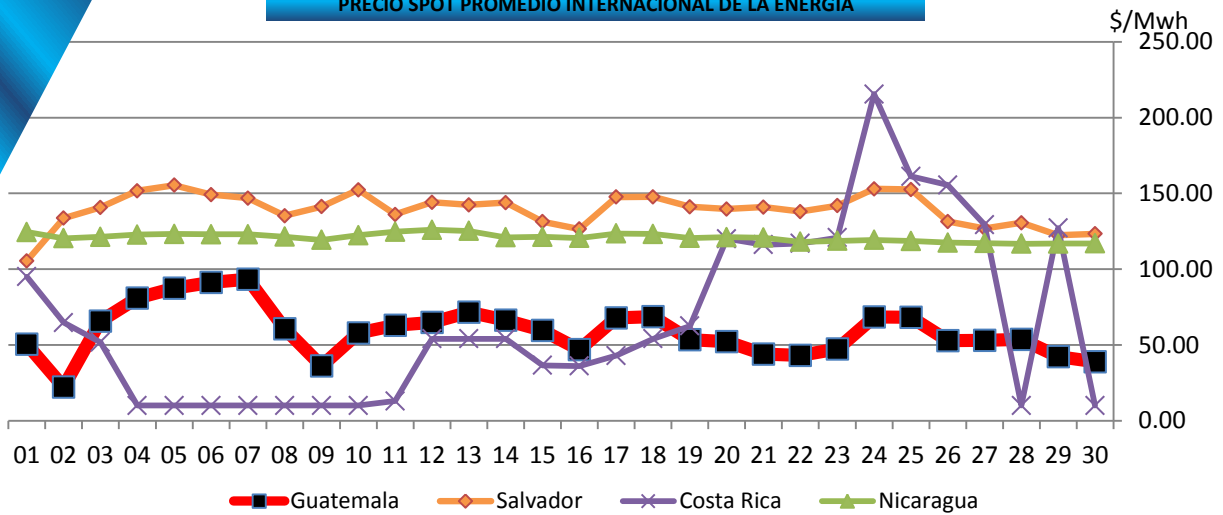
Cota = Nivel del embalse

**EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA**

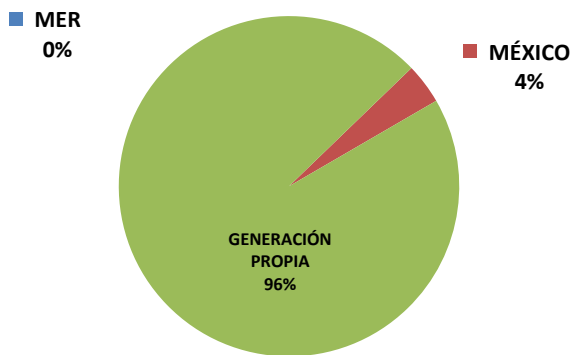


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	18,648.60	247.91	martes	3	-17.28	martes	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-9,442.98	-150.31	viernes	18	25.04	domingo	11

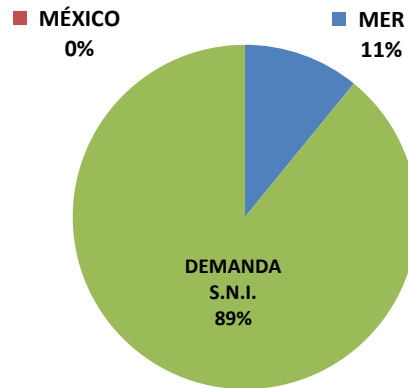
**PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA**



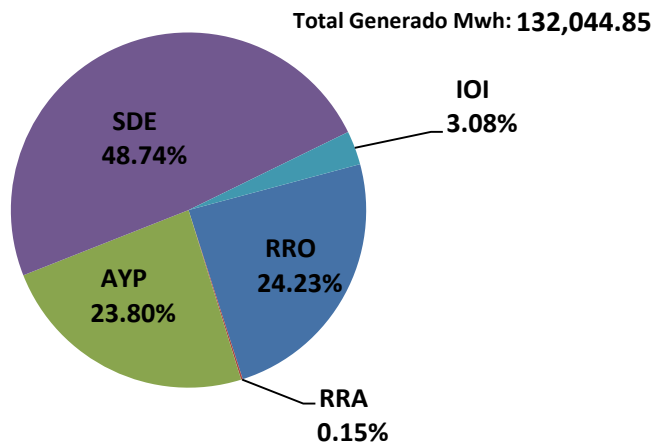
**GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES**



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

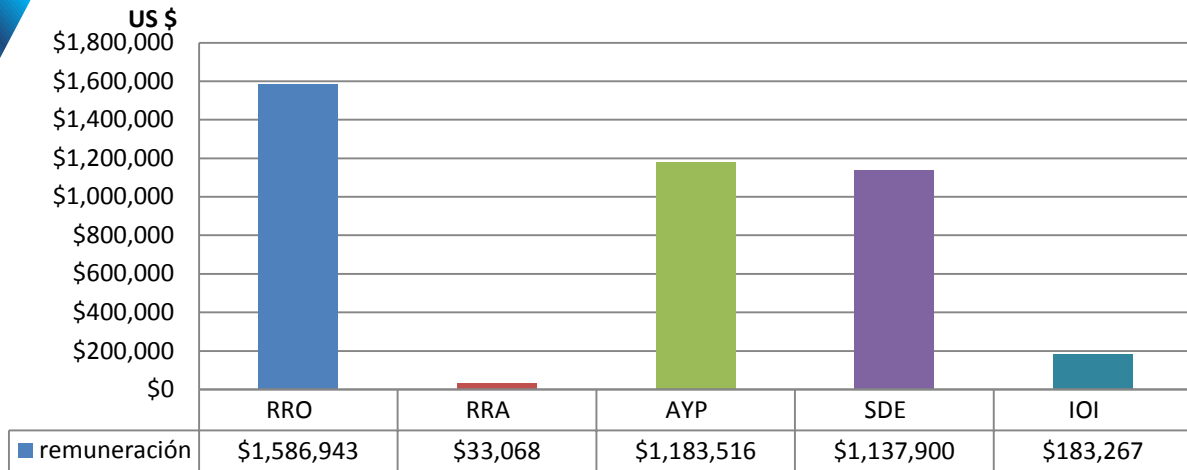


**GENERACIÓN FORZADA Mwh**



### REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración \$4,124,694.36

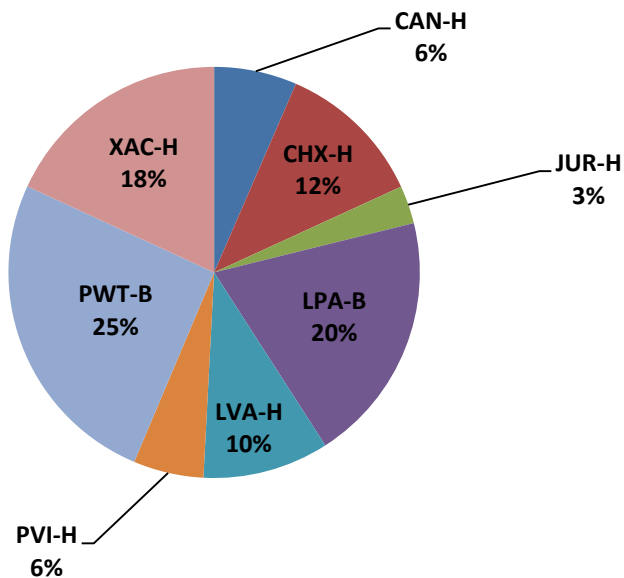


\* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

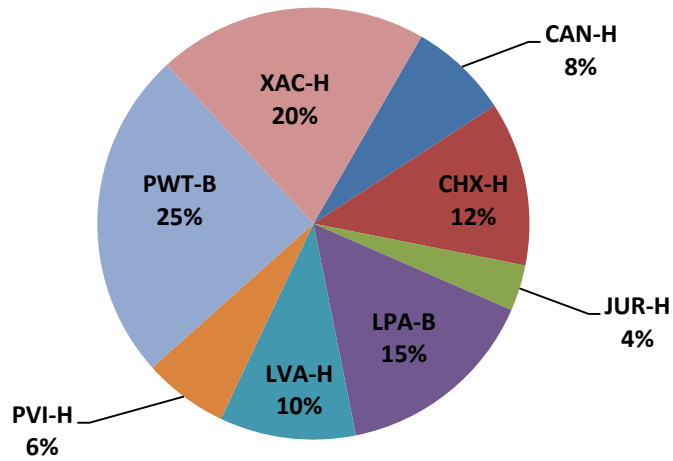
### PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: 26054.11



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

Remuneración Total: \$2,588,003.72



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 03/12/2014 10:00 según los archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM