

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
septiembre 2014

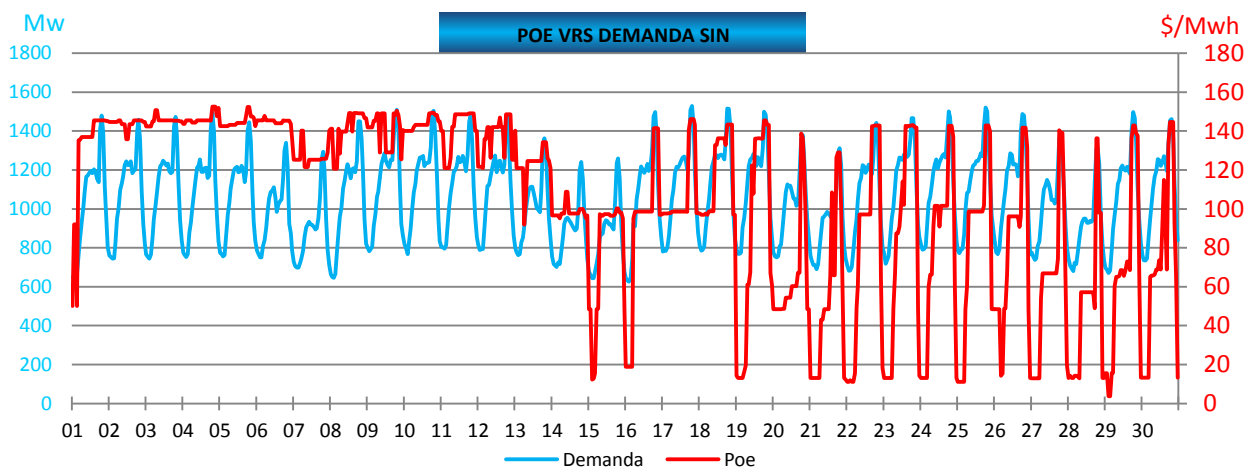
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	3.67	lunes	3.00	152.53	jueves	22.00	104.91	-42.03
DEMANDA	625.30	martes	3.00	1567.30	miércoles	19.15	1147.20	6.71

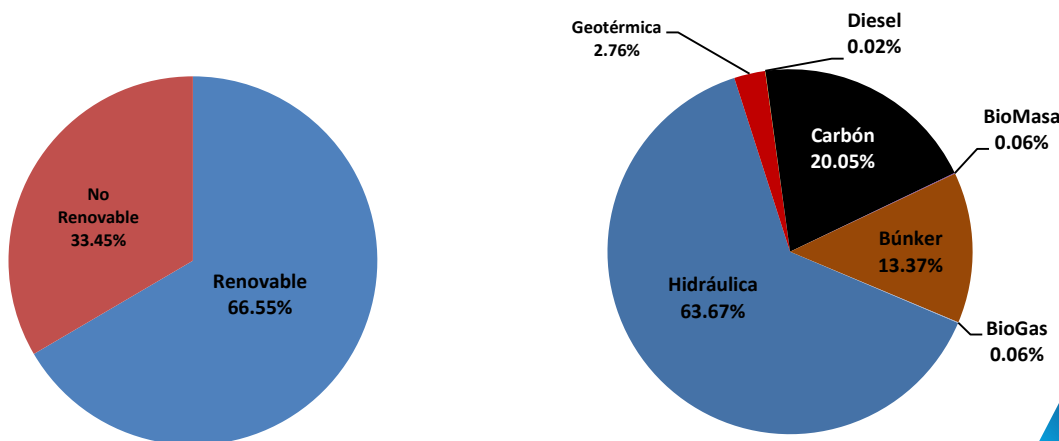
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	3.67	lunes	3.00	151.93	jueves	24.00	80.77	-64.67
DEMANDA	625.30	martes	3.00	1030.10	miércoles	6.00	805.65	-17.58

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	12.94	domingo	8.00	150.76	miércoles	8.00	110.27	-36.48
DEMANDA	768.10	lunes	7.00	1426.50	jueves	18.00	1136.36	10.94

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	60.49	domingo	22.00	152.53	jueves	22.00	137.10	-13.42
DEMANDA	923.10	lunes	22.00	1567.30	miércoles	19.15	1368.23	17.43

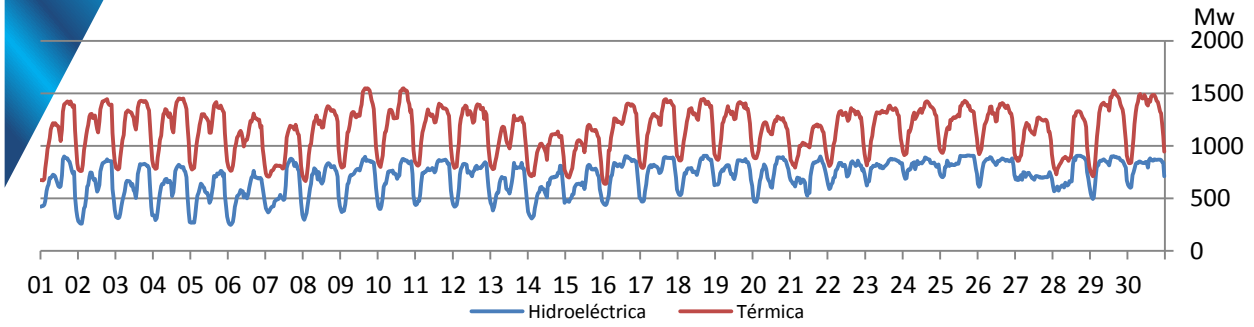


GENERACIÓN NACIONAL

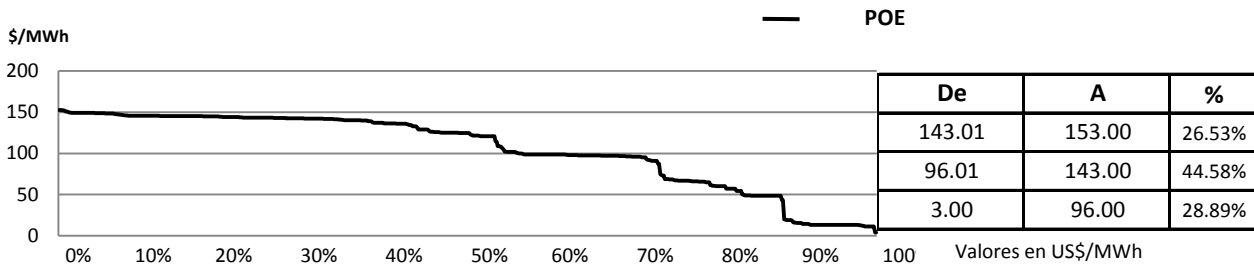




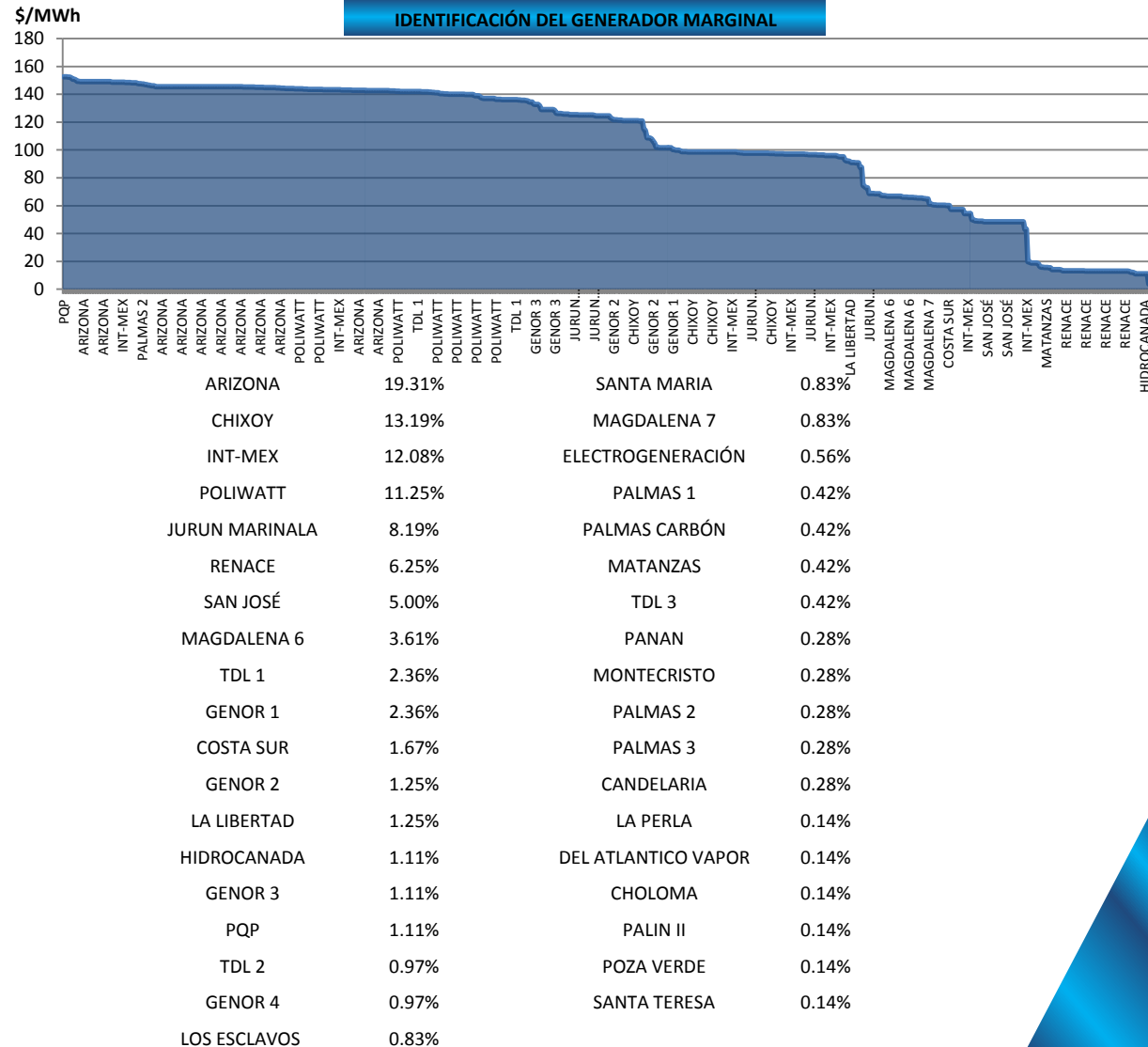
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

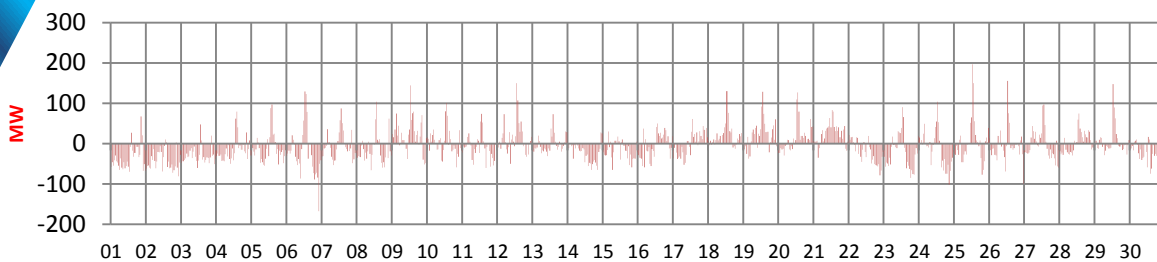


IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL

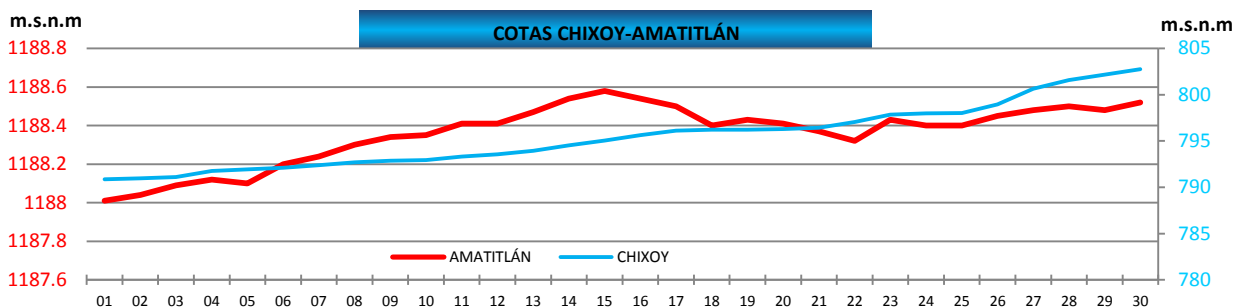




DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	196.94	jueves	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.04	lunes	20.45
MÁXIMO PROGRAMADO	1547.32	miércoles	19.00
MÁXIMO REAL	1567.30	miércoles	19.15



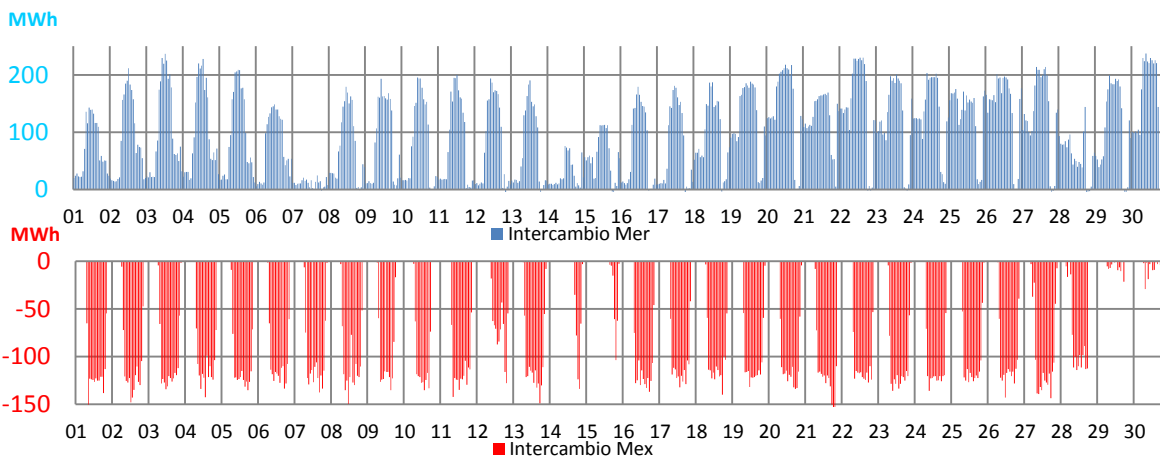
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	802.76	11.91	m.s.n.m
Amatitlan	1188.52	0.51	m.s.n.m

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

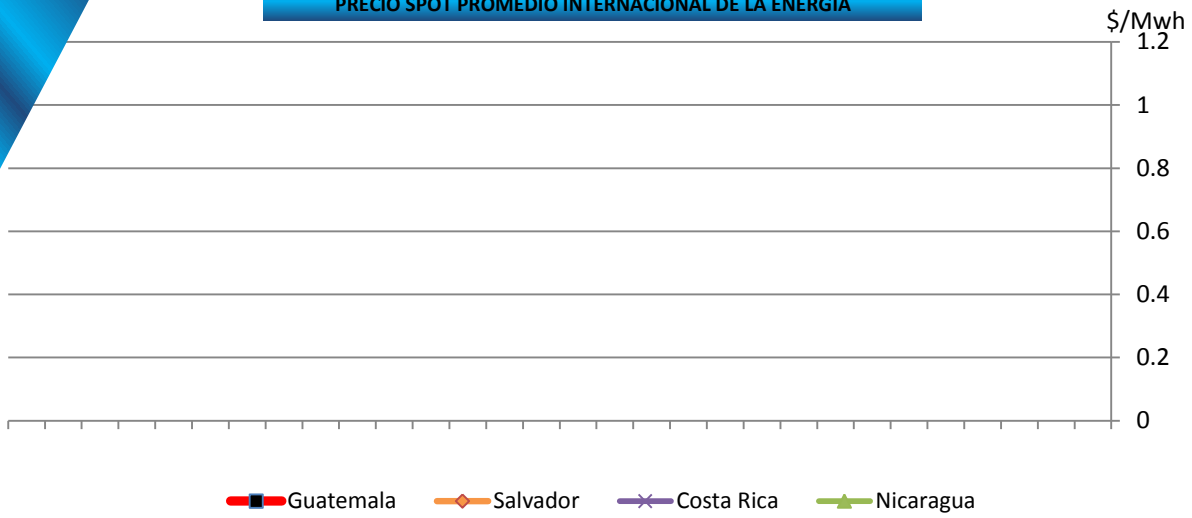
EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



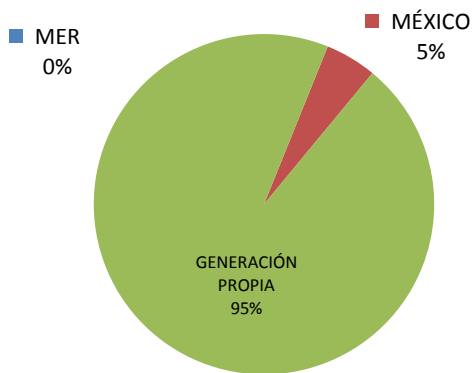
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	13,307.11	237.16	martes	10	-10	miércoles	19
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-11,246.51	-175.25	domingo	19	18.95	miércoles	20



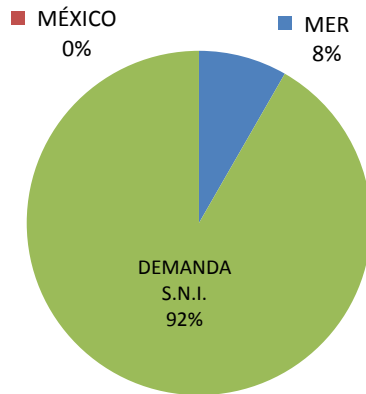
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



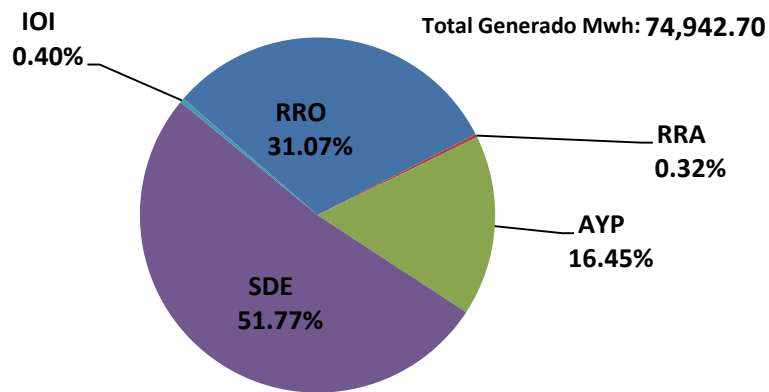
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES

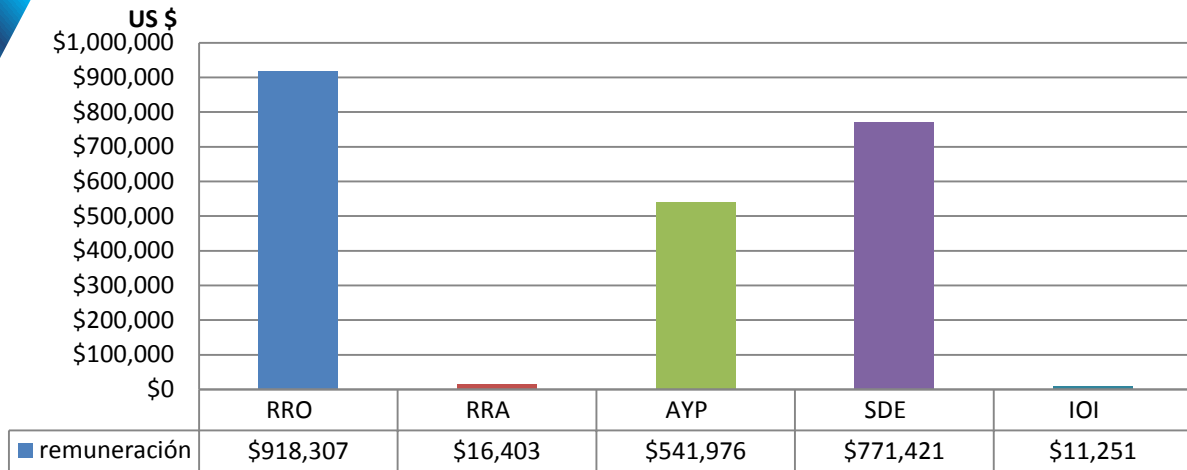


GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

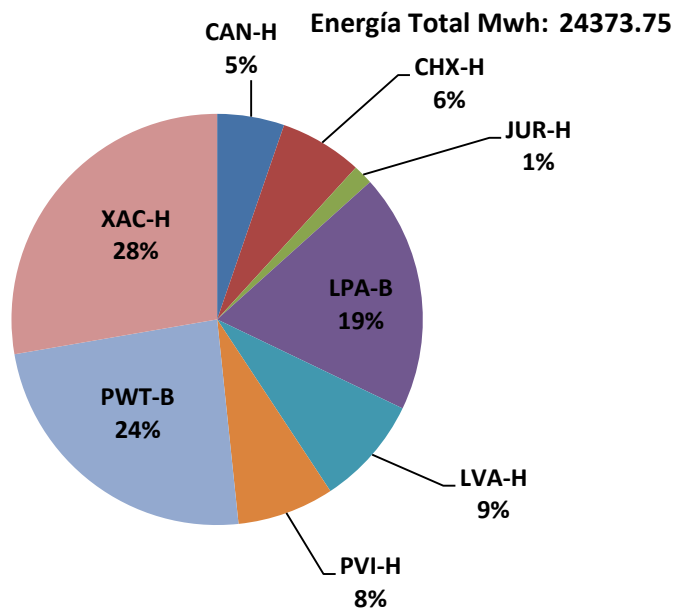
Remuneración **\$2,259,358.21**



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

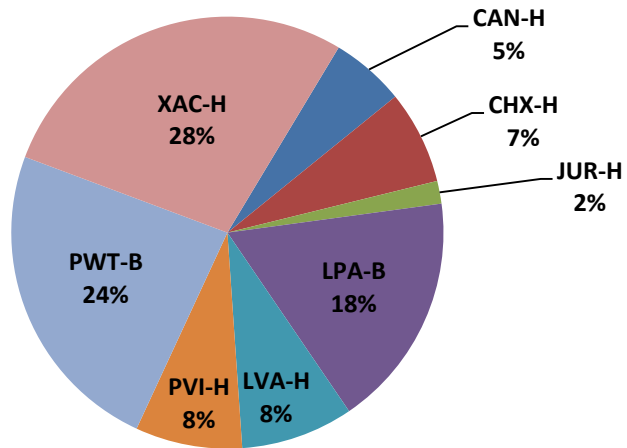
RRO - Reserva Rodante Operativa	pagada por la demanda
RRA - Reserva Rápida	pagada por la demanda
AYP - Arranque y Parada	pagada por la demanda
REAM - Requerimiento del Administrador del Mercado Mayorista	pagada por la demanda
SDE - Exportación de Energía.	pagada por exportadores
RSPT - Restricciones 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



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$2,671,639.38



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 03/10/2014 10:02 según los archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM