

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

**Semana comprendida del 12 al 18 de octubre 2014**

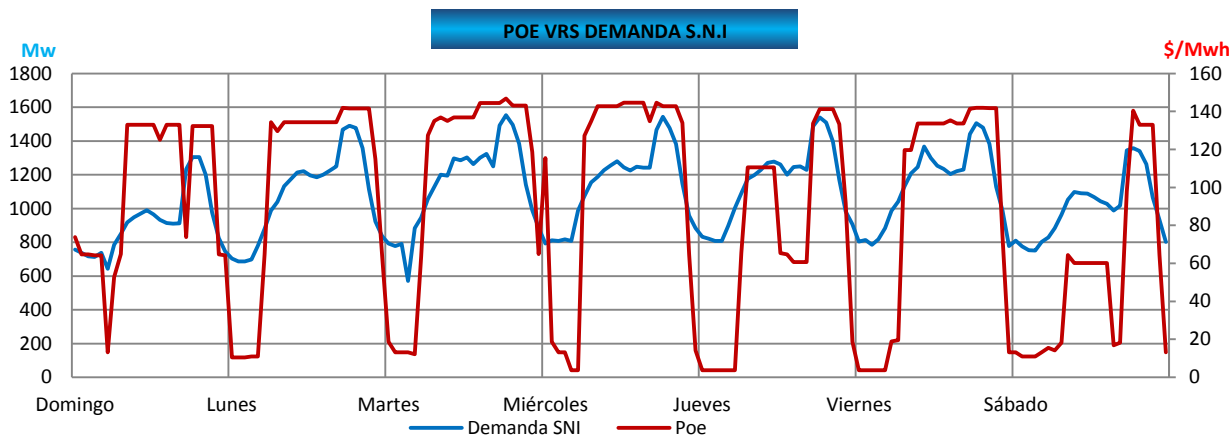
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)**

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	3.66	miércoles	5.00	146.7	martes	19.00	89.94	-9.77
<b>DEMANDA</b>	570.2	martes	4.00	1576.30	jueves	18.30	1172.54	0.59

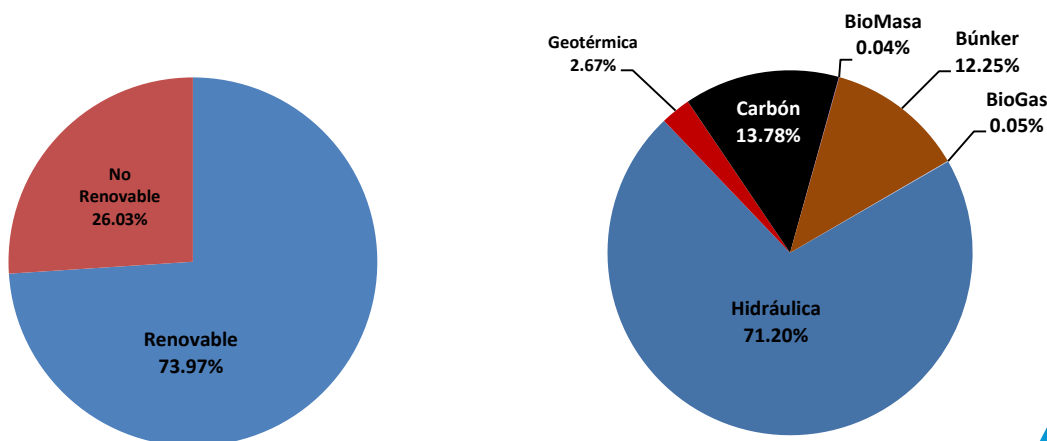
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	3.66	miércoles	5.00	118.65	martes	23.00	31.13	-15.81
<b>DEMANDA</b>	570.2	martes	4.00	1002.90	jueves	6.00	820.13	-6.84

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	14.11	sábado	7.00	144.55	miércoles	18.00	112.72	-8.66
<b>DEMANDA</b>	785.30	domingo	7.00	1491.90	martes	18.00	1169.63	6.24

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	132.36	domingo	19.00	146.70	martes	19.00	139.20	-1.00
<b>DEMANDA</b>	977.00	domingo	22.00	1576.30	jueves	18.30	1392.32	-0.48



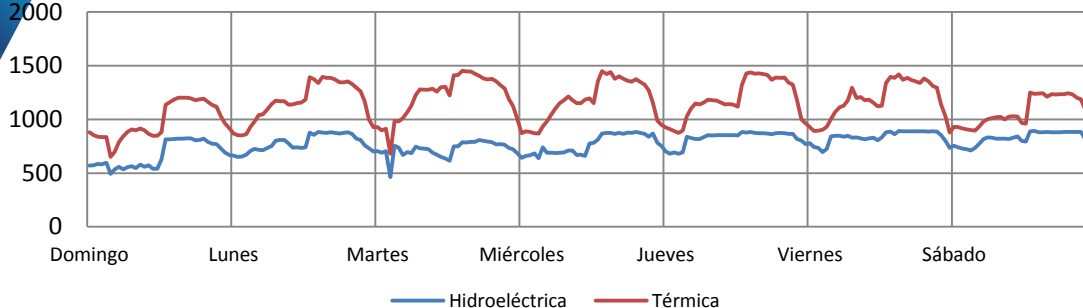
**GENERACIÓN NACIONAL**





Mw  
2000

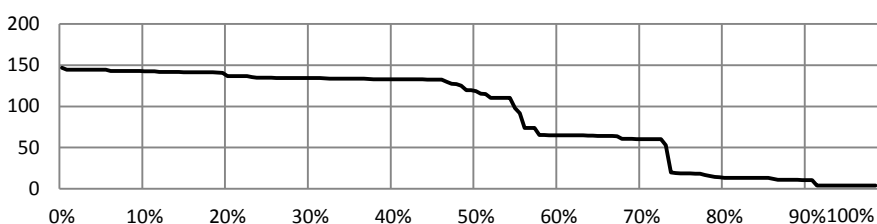
**GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA**



— Hidroeléctrica — Térmica

**CURVA DE DURACIÓN DEL POE**

\$/MWh

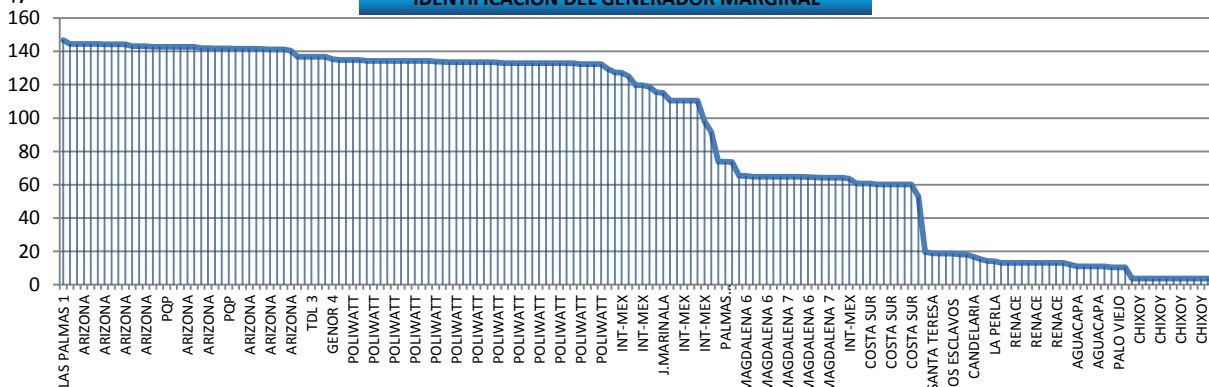


De	A	%
133.01	147.00	38.10%
64.01	133.00	29.76%
3.00	64.00	32.14%

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

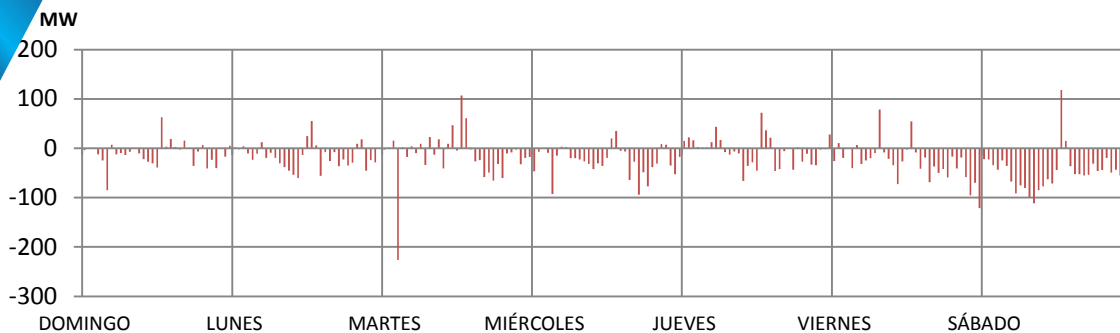
**IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL**



POLIWATT	23.21%	PALO VIEJO	1.79%
ARIZONA	14.88%	J.MARINALA	1.19%
CHIXOY	7.74%	GENOR 2	1.19%
INT-MEX	7.14%	GENOR 3	0.60%
RENACE	5.95%	GENOR 4	0.60%
MAGDALENA 6	5.95%	CANDELARIA	0.60%
COSTA SUR	5.36%	LA LIBERTAD	0.60%
PQP	4.76%	LA PERLA	0.60%
MAGDALENA 7	3.57%	LAS PALMAS 1	0.60%
AGUACAPA	2.98%	PANAN	0.60%
LOS ESCLAVOS	2.38%	MATANZAS	0.60%
TDL 3	2.38%	TDL 2	0.60%
SANTA TERESA	1.79%	SANTA MARIA	0.60%
PALMAS CARBÓN	1.79%		

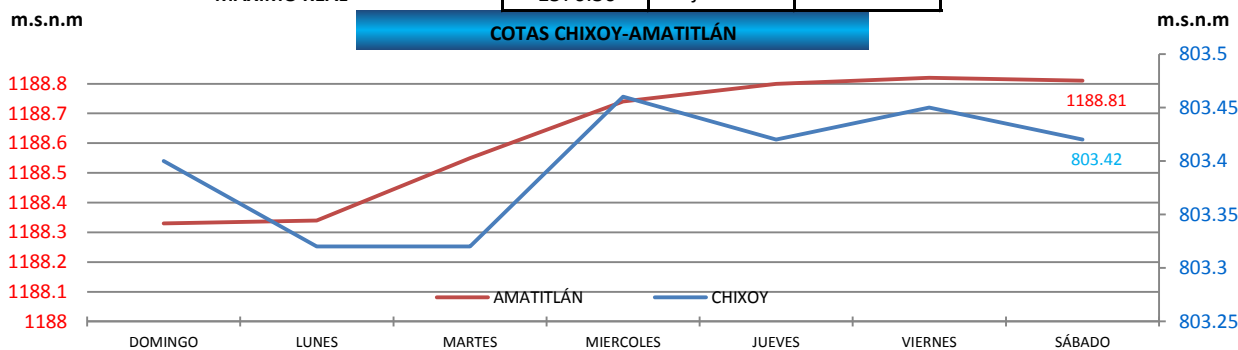


**DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA**



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-226.41	martes	4.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.02	domingo	2.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1577.61	martes	19.00
MÁXIMO REAL	1576.30	jueves	18.30

**COTAS CHIXOY-AMATITLÁN**



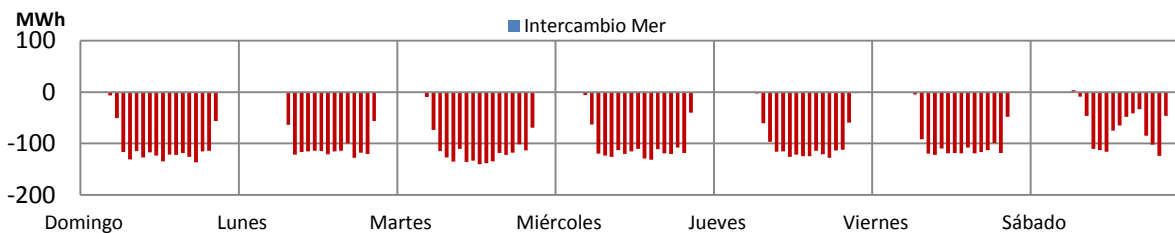
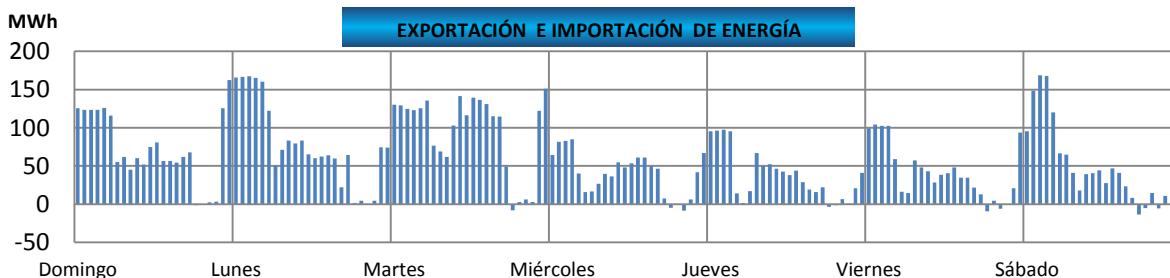
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	803.42	0.02	m.s.n.m
Amatitlan	1188.81	0.48	m.s.n.m

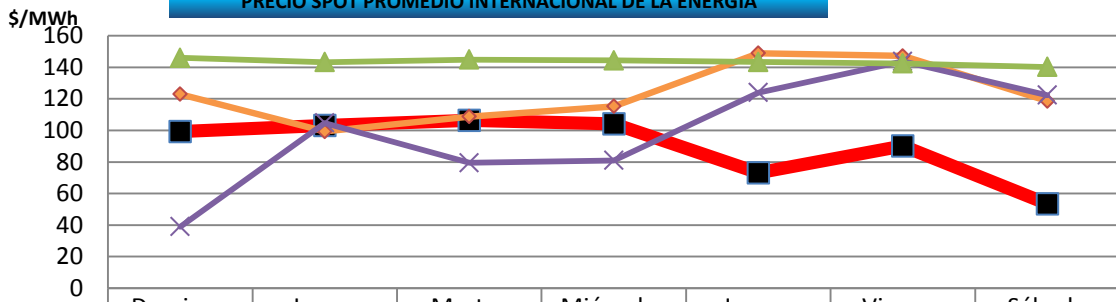
**EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA**



	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	10,153.05	168.66	sábado	3	-13.47	sábado	18
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-11,107.01	-140.31	martes	13	3.35	sábado	7

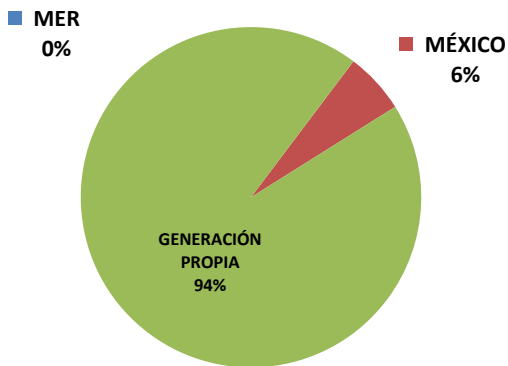


**PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA**

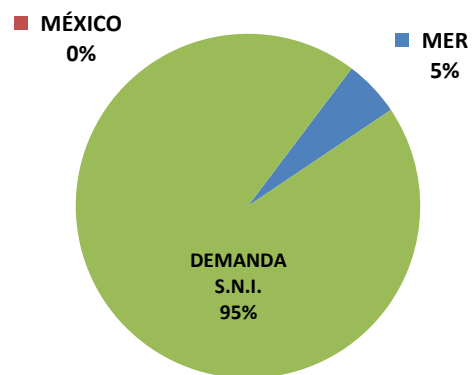


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
■ Guatemala	99.30	103.22	106.34	104.15	73.05	90.10	53.44
◇ Salvador	122.99	99.36	108.75	115.22	148.93	147.24	118.66
× Costa Rica	39.00	104.70	79.41	81.00	123.95	143.78	122.37
▲ Nicaragua	146.05	143.26	144.87	144.34	143.35	142.46	140.25

**GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES**

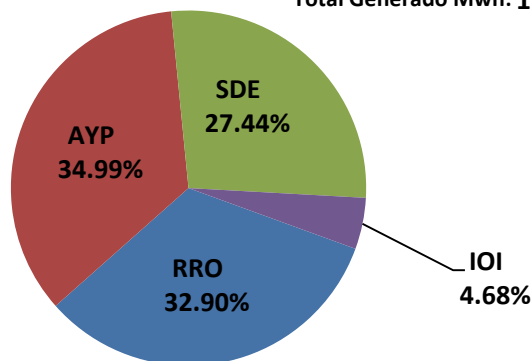


**DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES**



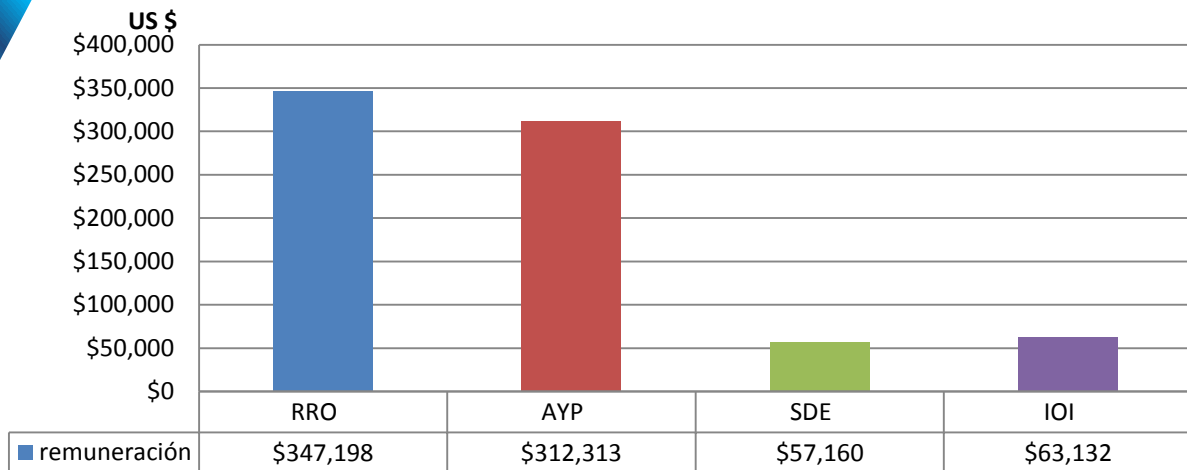
**GENERACIÓN FORZADA Mwh**

Total Generado Mwh: 17,584.15



### REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$779,802.68**

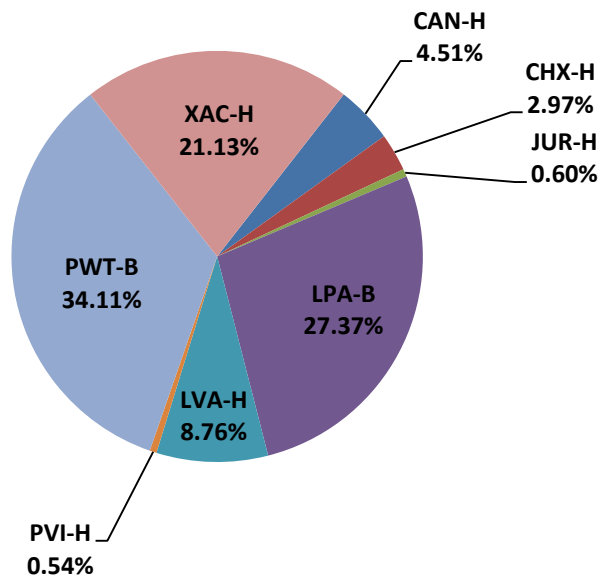


**\* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

- |  |   |
|--|---|
| 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                     |

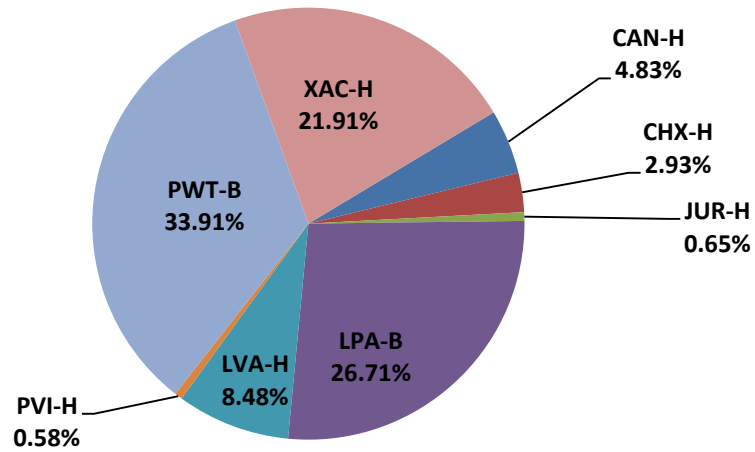
### PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **5668.81**



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

Remuneración Total: \$603,038.94



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 21/10/2014 15:50 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM