

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 11 al 17 de enero 2015

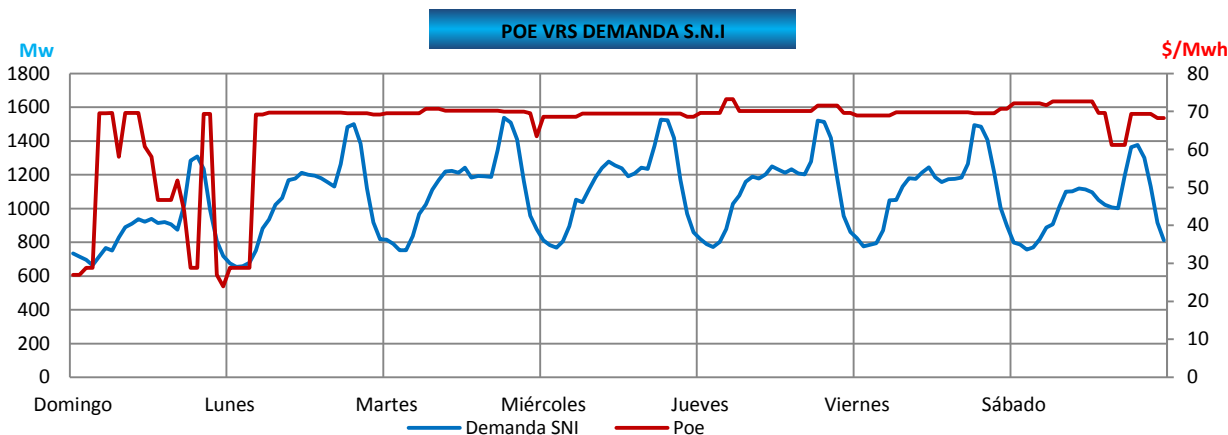
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	23.96	domingo	24.00	73.18	jueves	6.00	65.88	-2.27
DEMANDA	654.2	lunes	2.00	1572.00	miércoles	19.00	1163.02	13.45

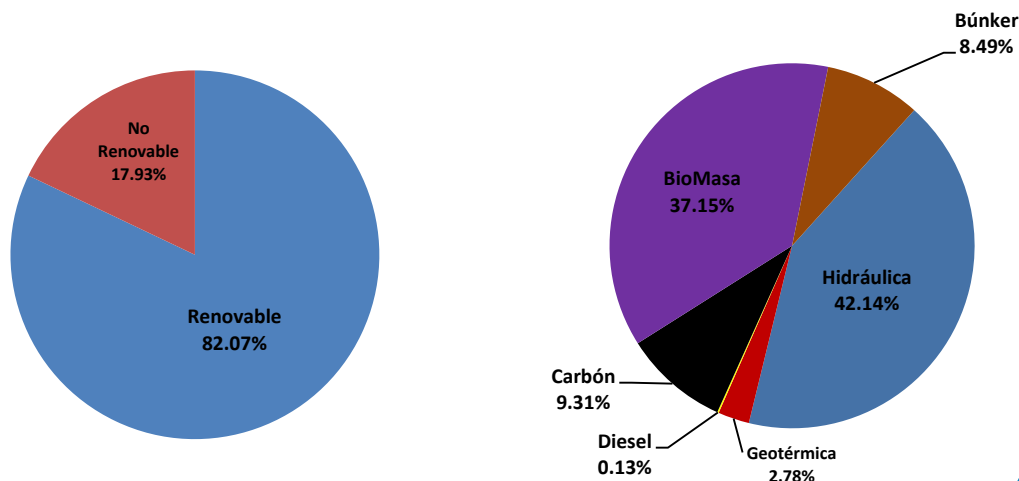
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	23.96	domingo	24.00	73.18	jueves	6.00	62.13	6.27
DEMANDA	654.2	lunes	2.00	1051.60	miércoles	6.00	821.14	18.74

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	43.78	domingo	18.00	72.65	sábado	13.00	68.02	-5.26
DEMANDA	750.30	domingo	7.00	1370.70	miércoles	18.00	1130.42	17.97

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	28.84	domingo	19.00	71.54	jueves	22.00	66.92	-10.36
DEMANDA	991.80	domingo	22.00	1572.00	miércoles	19.00	1406.01	5.68



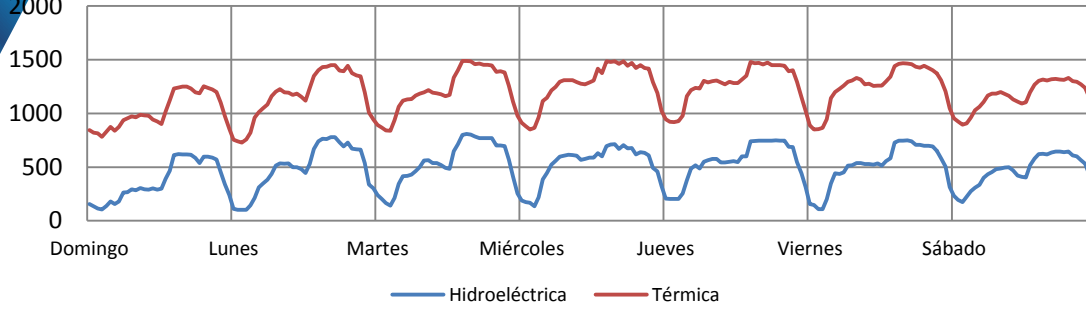
GENERACIÓN NACIONAL





Mw
2000

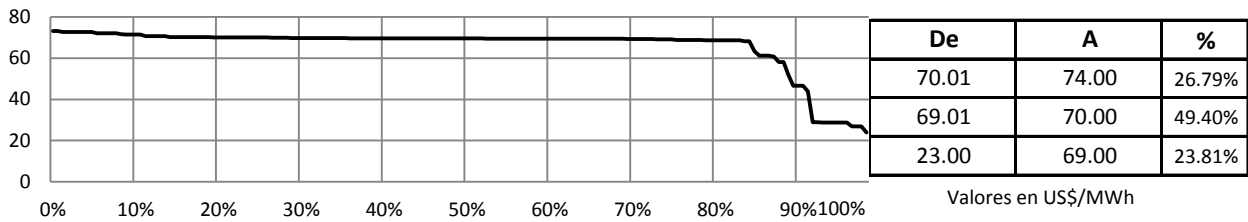
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

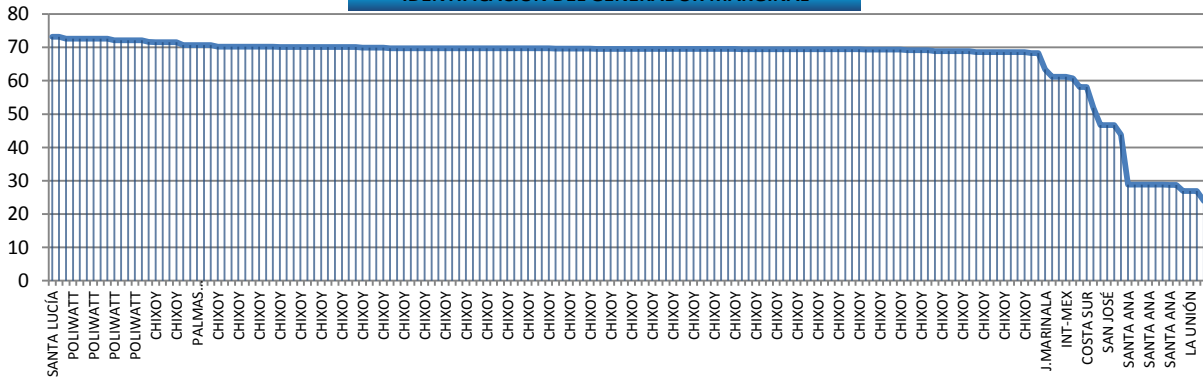
\$/MWh

POE



IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL

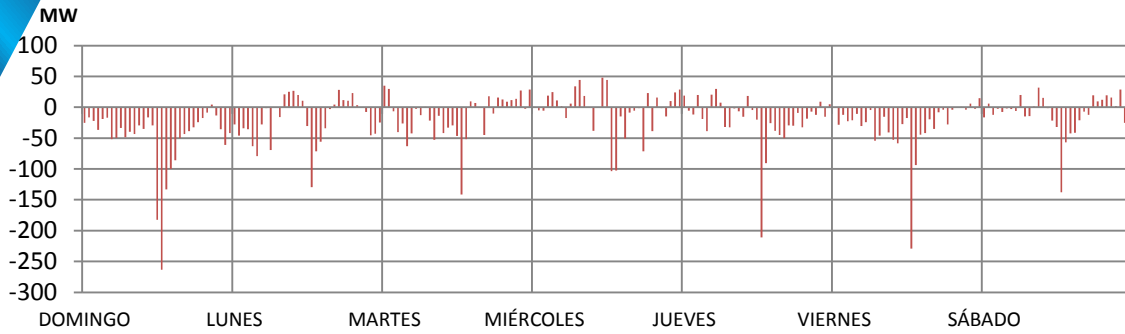
\$/MWh



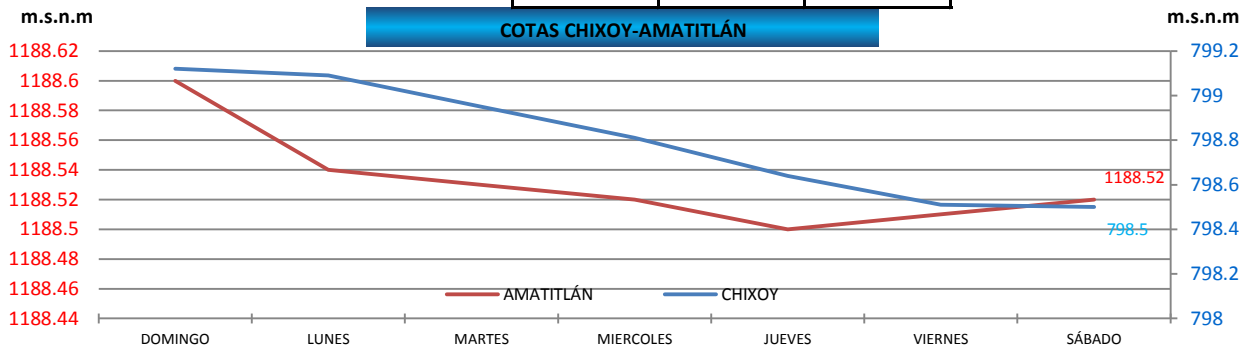
CHIXOY	73.81%
POLIWATT	7.14%
SANTA ANA	4.76%
PALMAS CARBÓN	2.98%
SAN JOSÉ	2.38%
INT-MEX	2.38%
SANTA LUCÍA	1.79%
LA UNIÓN	1.79%
COSTA SUR	1.19%
EL SALTO	0.60%
J.MARINALA	0.60%
LA LIBERTAD	0.60%



DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-263.63	domingo	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00	miércoles	15.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1585.45	jueves	18.45
MÁXIMO REAL	1572.00	miércoles	19.00



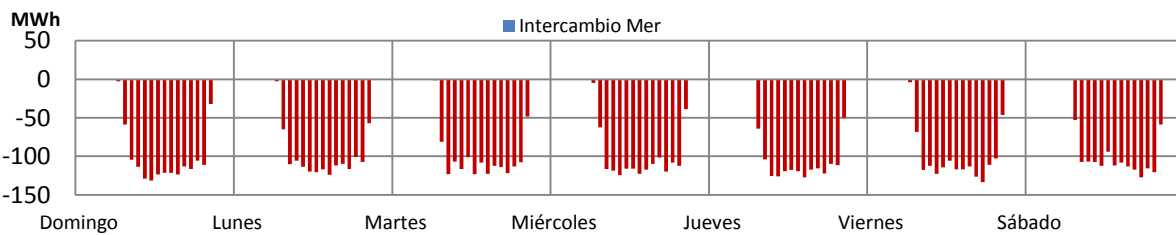
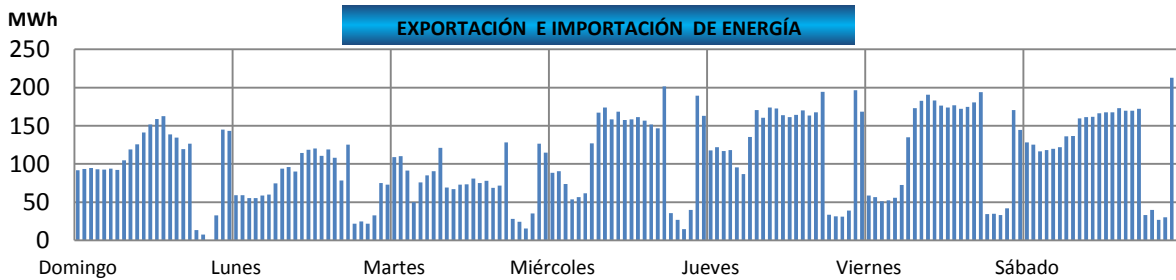
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	798.5	-0.62	m.s.n.m
Amatitlan	1188.52	-0.08	m.s.n.m

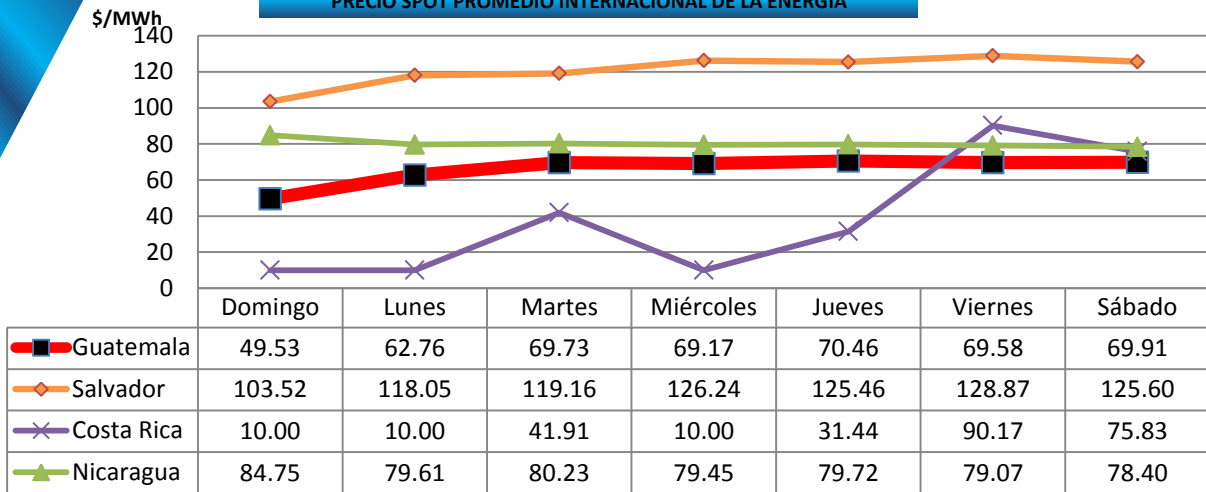
EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



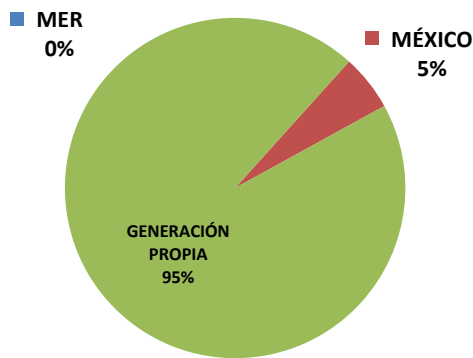
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	18,294.15	212.72	sábado	23	0.09	domingo	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,474.46	-133.63	viernes	18	0.29	martes	22



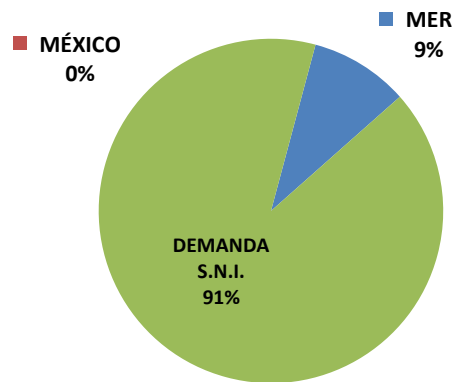
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

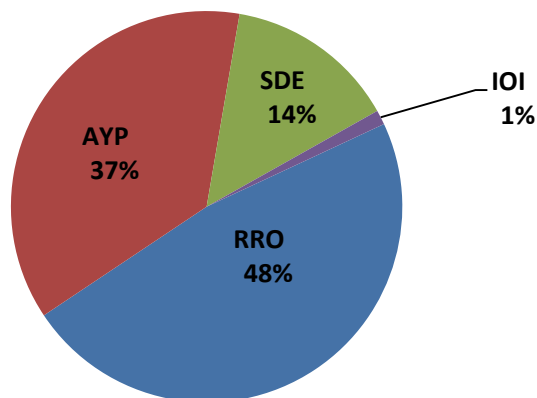


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



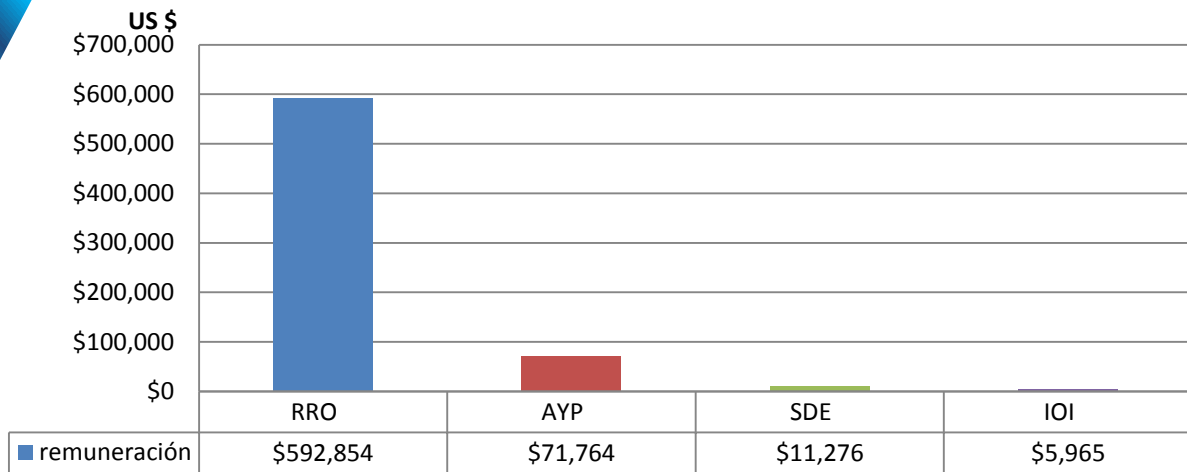
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 19,371.48



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$681,859.20**

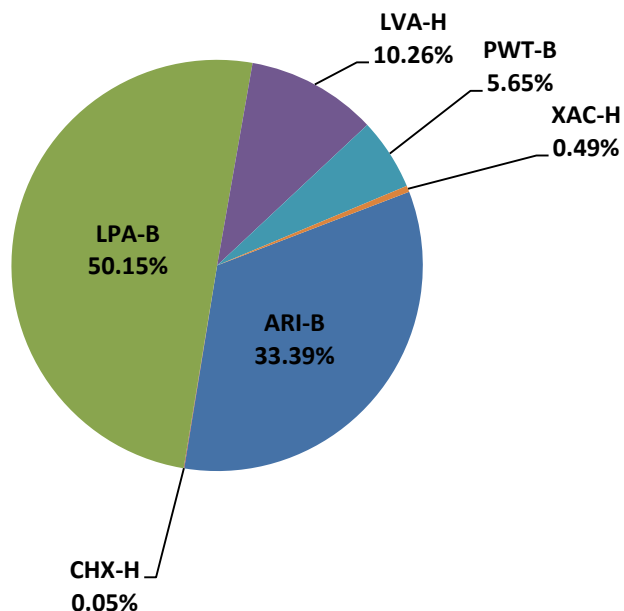


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

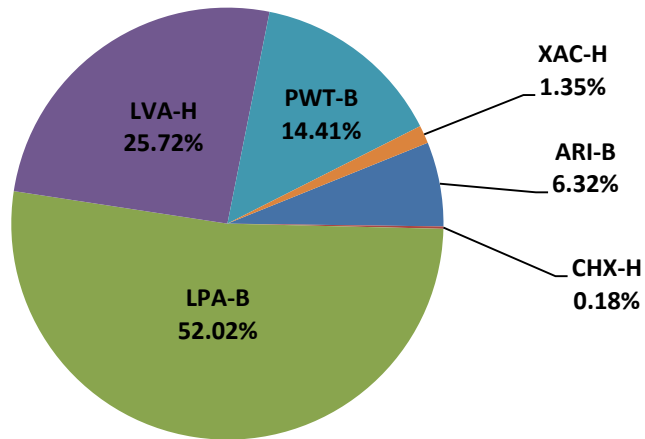
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **5845.33**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$149,076.71



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 19/01/2015 17:41 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM