

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

Semana comprendida del 27 de diciembre de 2015 al 02 de enero 2016

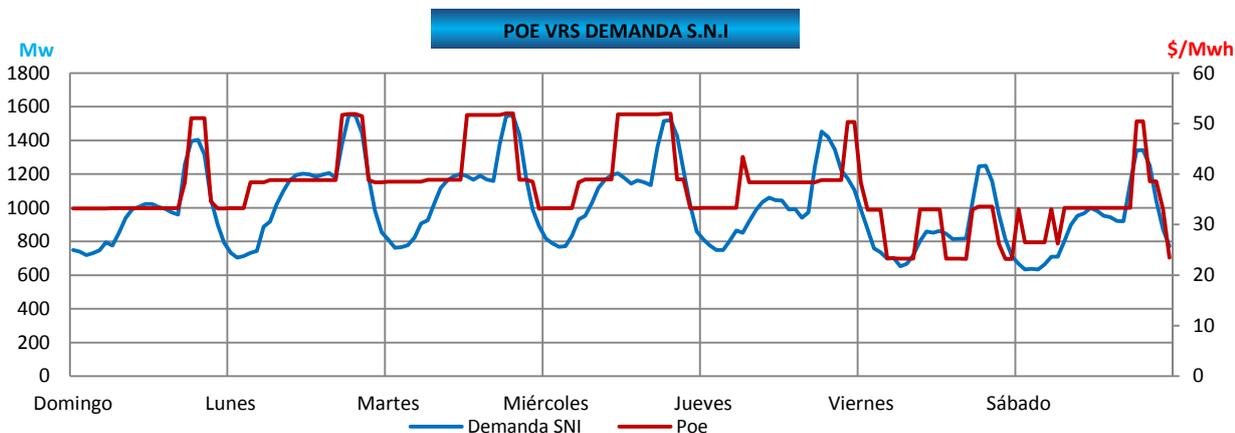
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)**

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	23.18	viernes	17.00	52.01	martes	20.00	37.29	-3.14
<b>DEMANDA</b>	632.8	sábado	4.00	1570.20	martes	19.00	1111.18	-41.80

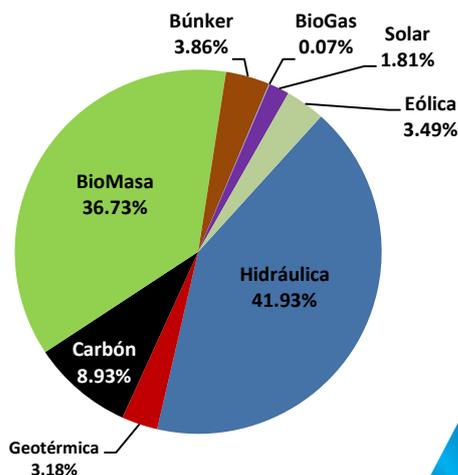
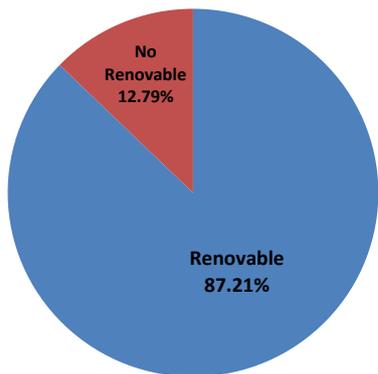
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	23.18	viernes	23.00	50.33	jueves	24.00	33.73	-1.11
<b>DEMANDA</b>	632.8	sábado	4.00	1174.00	jueves	23.00	802.22	-32.76

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	23.18	viernes	17.00	51.84	miércoles	18.00	37.73	-4.03
<b>DEMANDA</b>	651.90	viernes	7.00	1379.90	lunes	18.00	1031.87	-60.19

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	26.18	viernes	22.00	52.01	martes	20.00	43.05	-4.53
<b>DEMANDA</b>	961.00	viernes	22.00	1570.20	martes	19.00	1380.61	-28.97



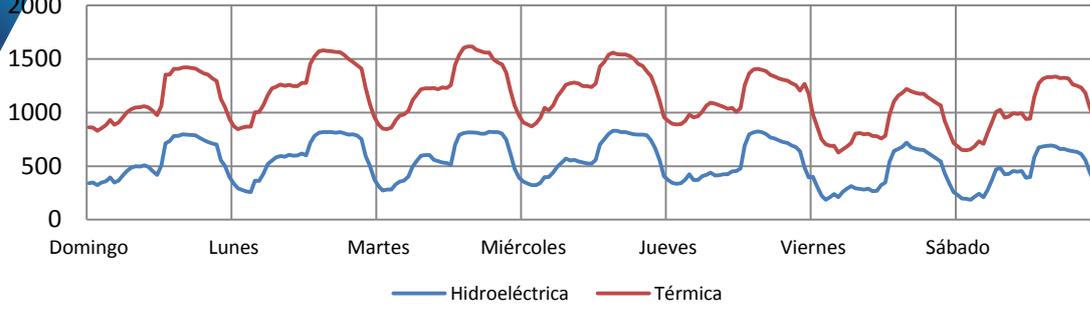
**GENERACIÓN NACIONAL**





Mw  
2000

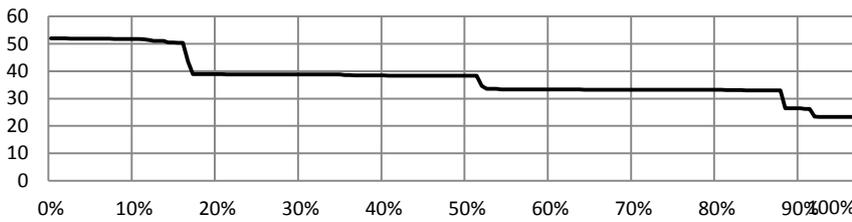
**GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA**



**CURVA DE DURACIÓN DEL POE**

\$/MWh

POE

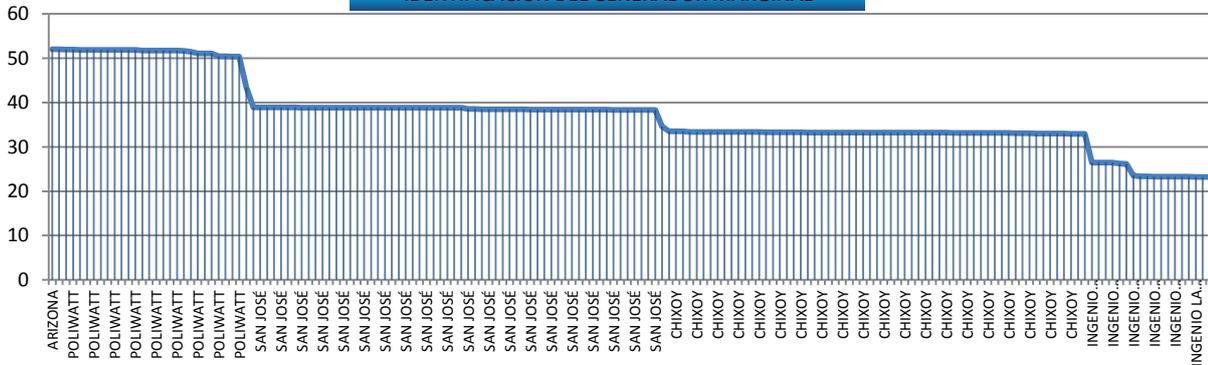


De	A	%
43.01	53.00	17.26%
34.01	43.00	35.71%
23.00	34.00	47.02%

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

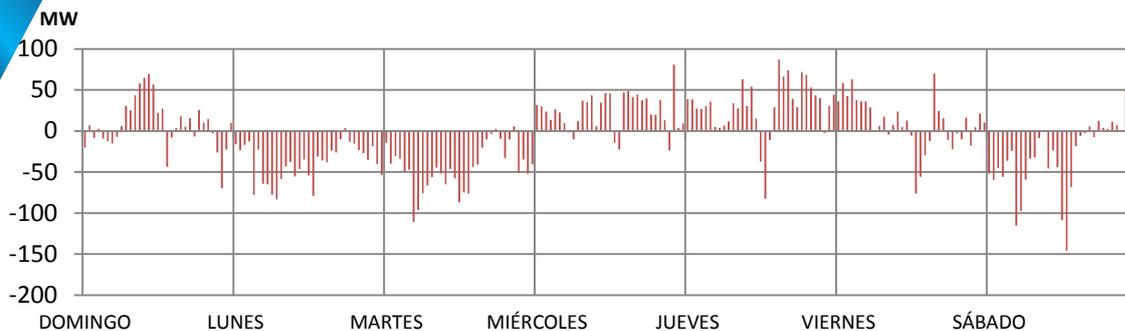
**IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL**



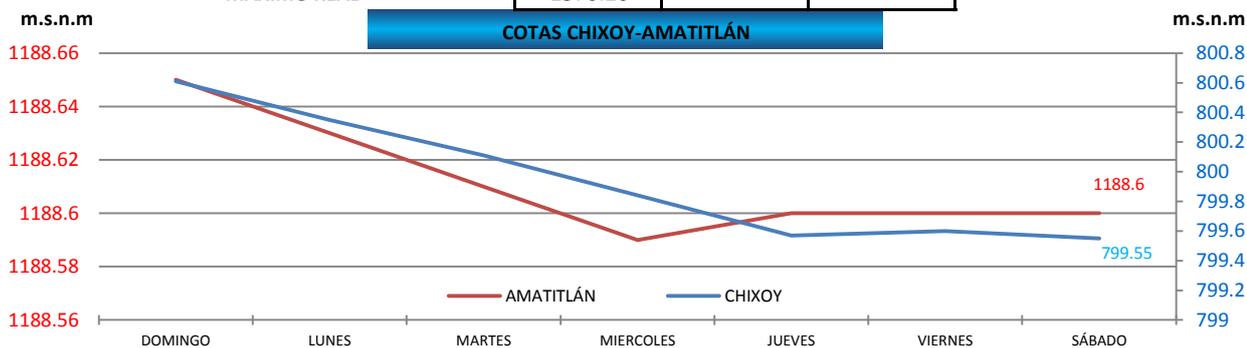
CHIXOY	36.90%
SAN JOSÉ	35.71%
POLIWATT	14.29%
INGENIO PANTALEON BLOQUE	5.36%
INGENIO CONCEPCIÓN	3.57%
ARIZONA	2.38%
INGENIO LA UNIÓN	1.79%



**DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA**



	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	-145.94	sábado	18.00
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	-0.62	viernes	9.00
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>	1599.96	lunes	18.45
<b>MÁXIMO REAL</b>	1570.20	martes	19.00



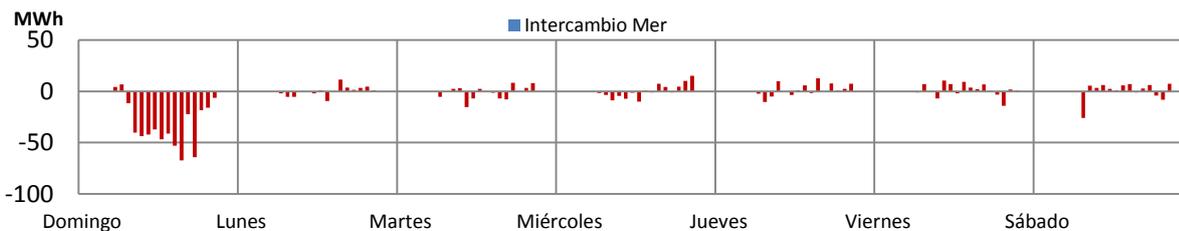
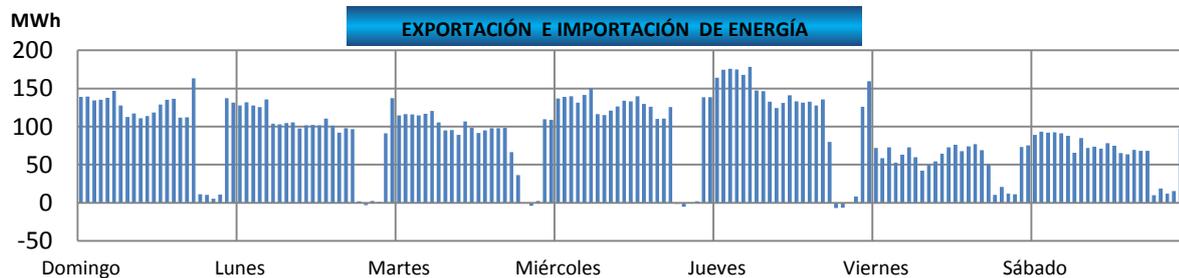
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

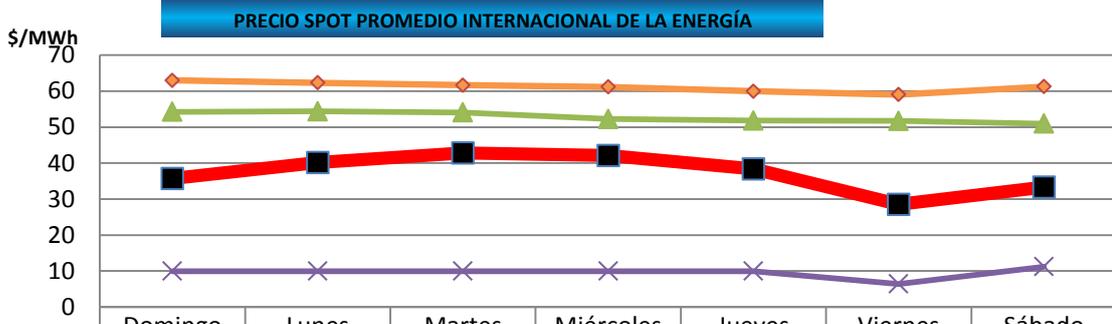
Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
<b>Chixoy</b>	799.55	-1.06	m.s.n.m
<b>Amatitlan</b>	1188.6	-0.05	m.s.n.m

**EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA**

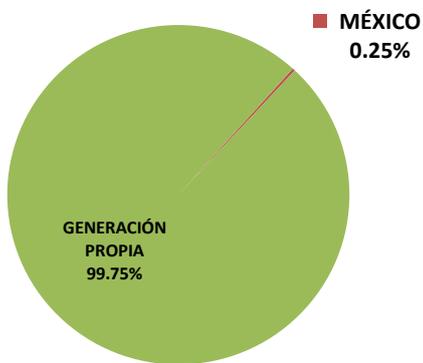


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	15,398.86	178.32	jueves	6	-6.6	jueves	19
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-459.62	-67.33	domingo	16	15.2	miércoles	21

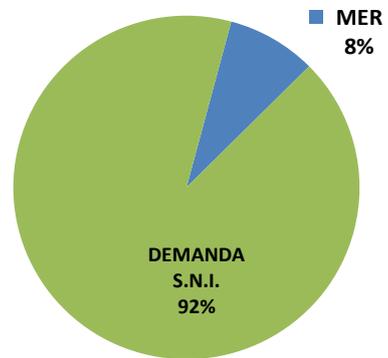


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
Guatemala	35.71	40.17	42.81	42.10	38.38	28.52	33.30
Salvador	63.00	62.32	61.66	61.17	59.97	59.04	61.25
Costa Rica	9.97	9.97	9.97	9.97	9.97	6.39	11.18
Nicaragua	54.26	54.38	54.09	52.24	51.81	51.72	50.96

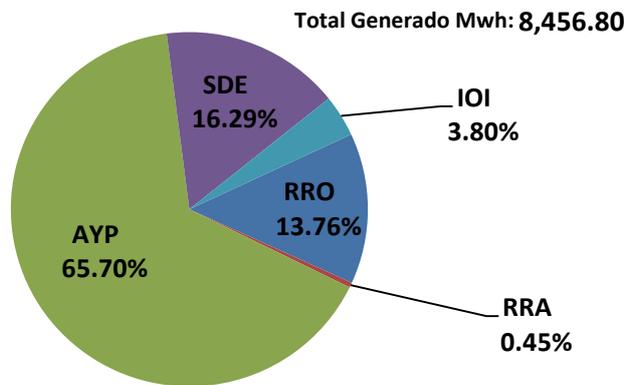
**GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES**



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



**GENERACIÓN FORZADA Mwh**



### REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$103,484.03**

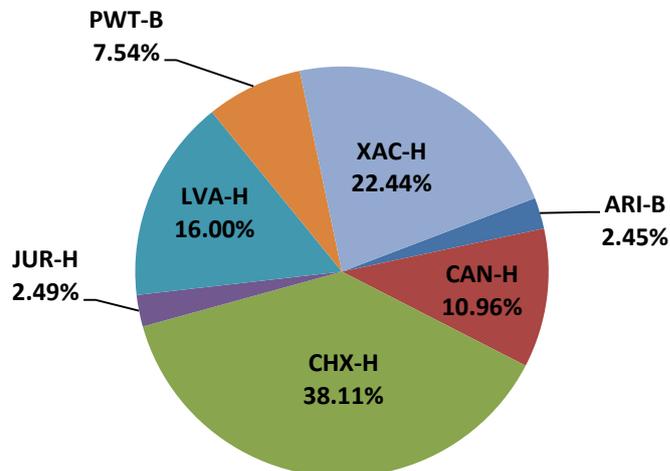


\* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

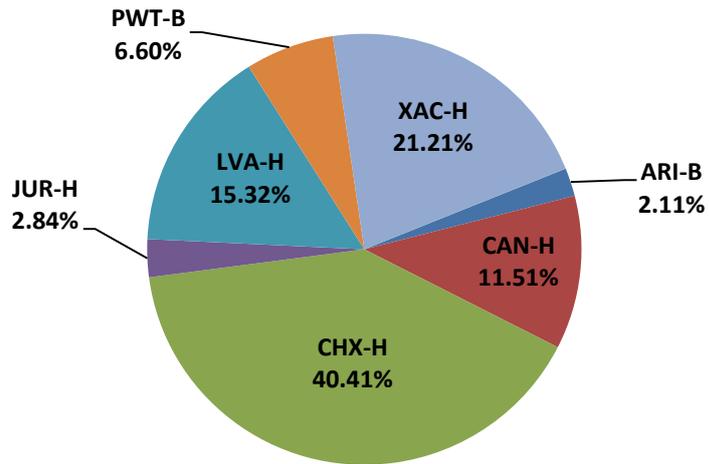
### PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: 5707.72



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

Remuneración Total: \$271,743.74



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 04/01/2016 16:02 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM