



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 09 al 15 de octubre 2016

¡Importante! Si usted está interesado en continuar recibiendo este monitor, favor [actualizar sus datos aquí](#) antes del 1 de noviembre de 2016, ya que a partir de dicha fecha solo se enviará a quienes hayan actualizado los datos.

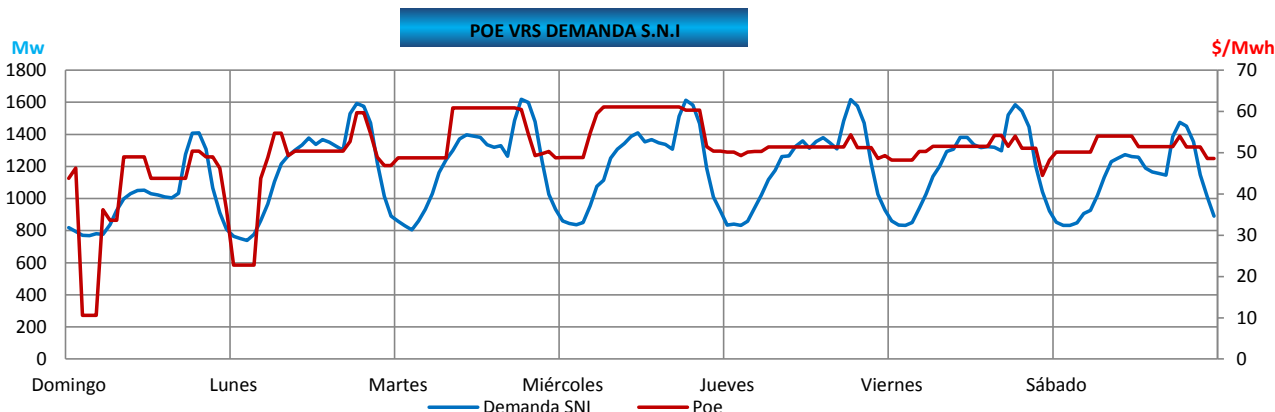
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	dif
SPOT	10.59	domingo	3.00		61.07	miércoles	18.00		50.27	1.31
DEMANDA	739.7	lunes	3.00		1641.40	martes	18.45		1258.98	-7.73

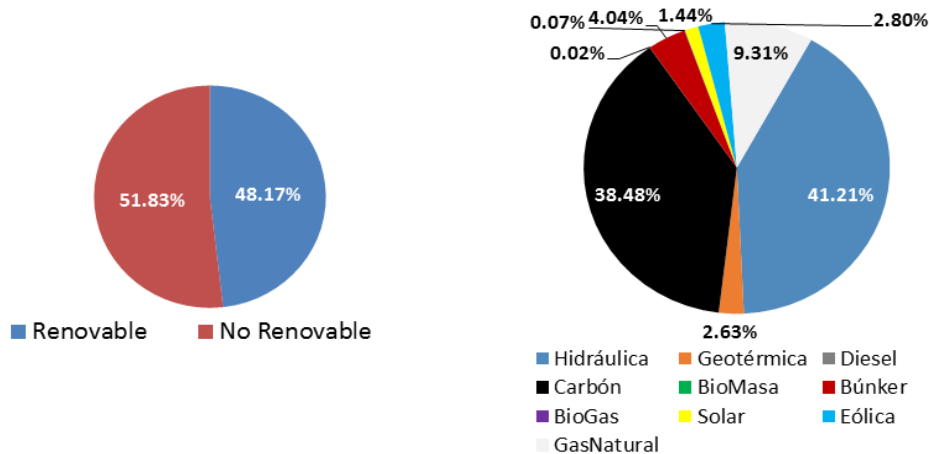
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	dif
SPOT	10.59	domingo	3.00		59.48	miércoles	6.00		44.68	-1.39
DEMANDA	739.7	lunes	3.00		1075.00	miércoles	6.00		884.18	-10.48

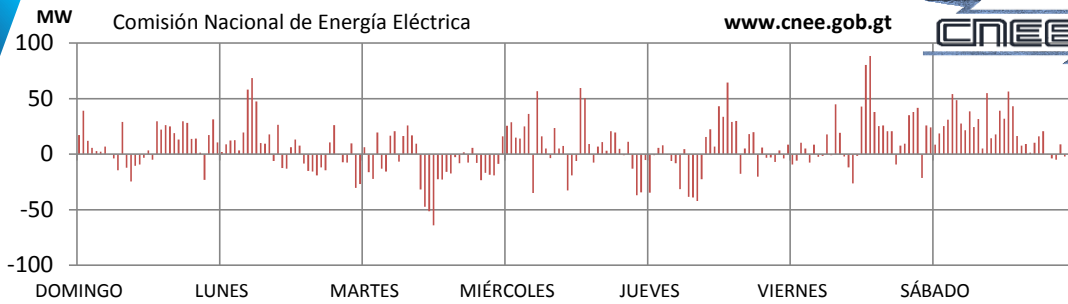
Banda Media	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	dif
SPOT	33.59	domingo	7.00		61.07	miércoles	18.00		53.01	3.52
DEMANDA	835.70	domingo	7.00		1528.00	lunes	18.00		1267.04	-5.00

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	dif
SPOT	48.94	lunes	22.00		60.43	martes	19.00		53.26	0.05
DEMANDA	1065.10	domingo	22.00		1641.40	martes	18.45		1481.58	-8.78

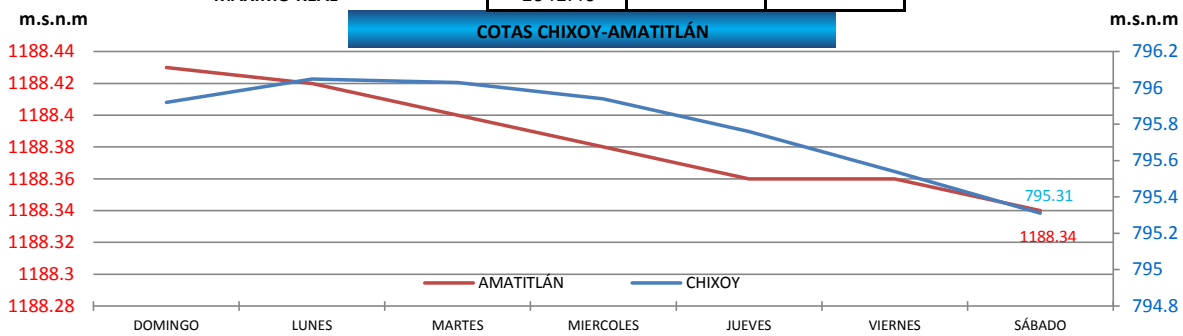


GENERACIÓN NACIONAL





	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	88.30	viernes	18.15
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00	domingo	8.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1658.70	martes	18.45
MÁXIMO REAL	1641.40	martes	18.45

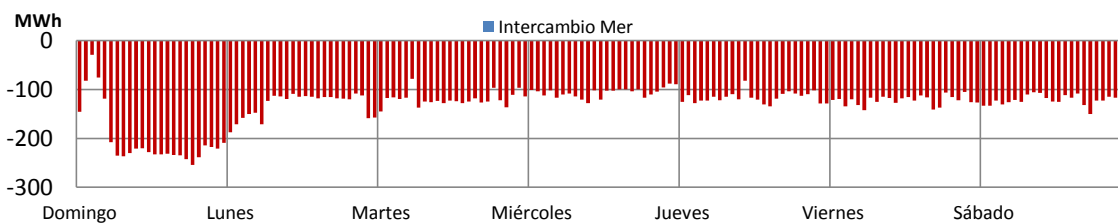
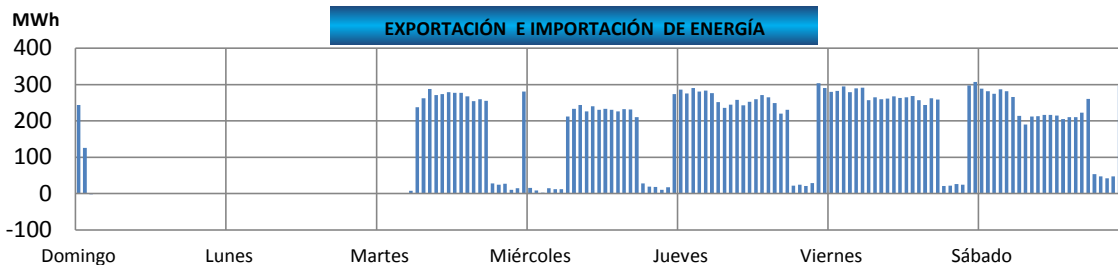


Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

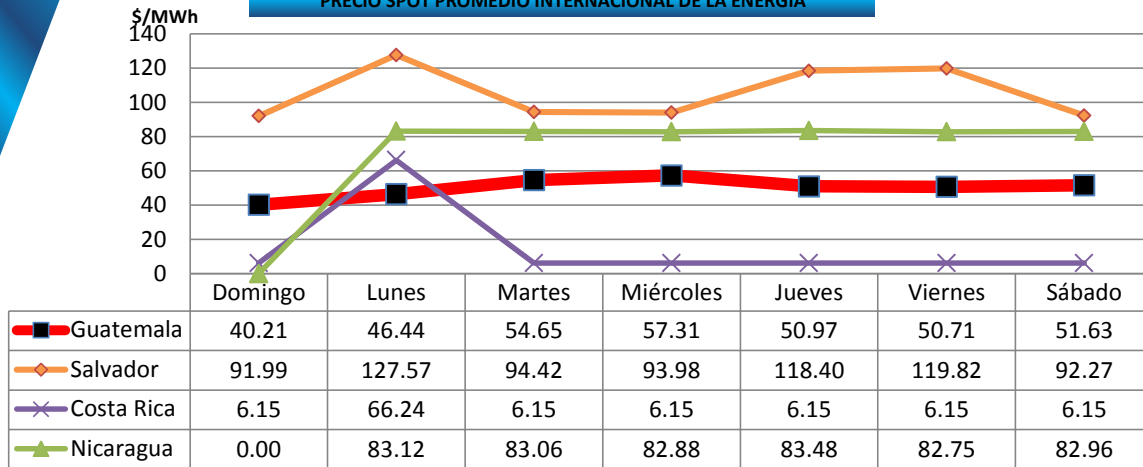
Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	795.31	-0.61	m.s.n.m
Amatitlan	1188.34	-0.09	m.s.n.m

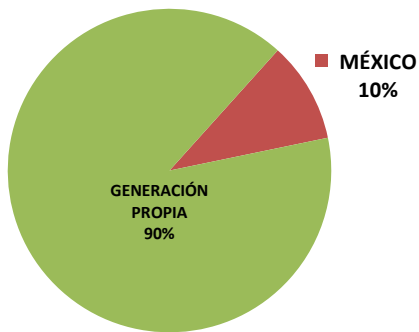


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	23,108.53	313.77	sábado	24	-1.8	domingo	3
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-22,018.30	-254.31	domingo	19	-28.78	domingo	3

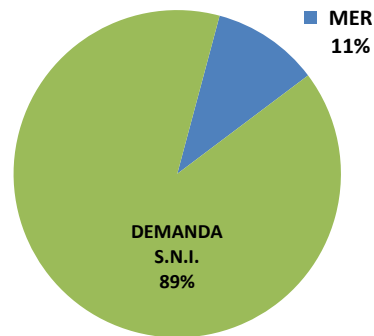
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

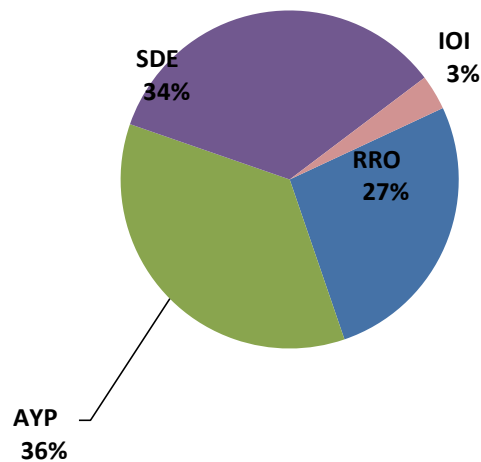


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



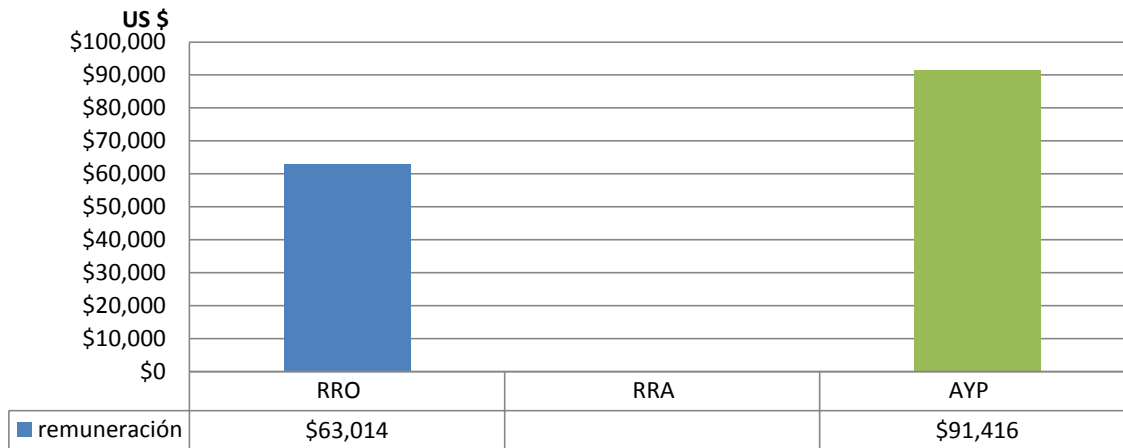
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: **23,153.95**



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$224,182.73**

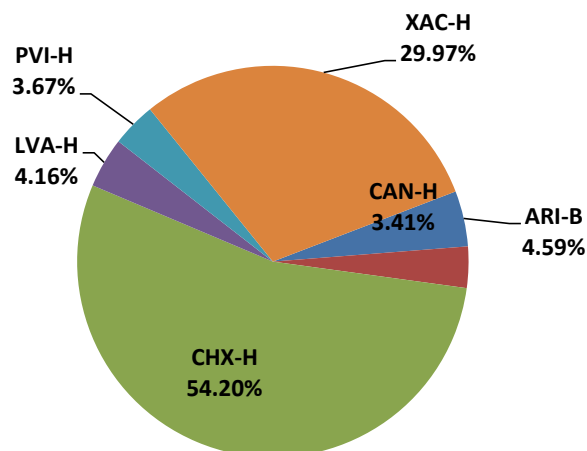


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

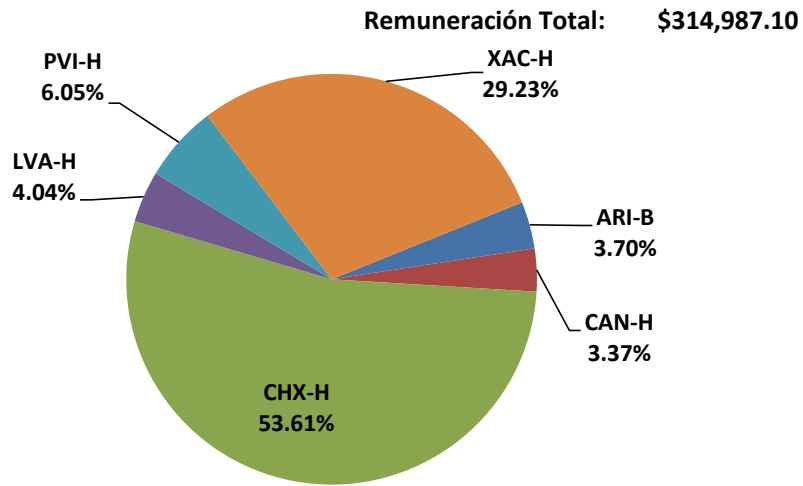
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6112.28**





PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO



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 19/10/2016 14:56 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM

¡Importante! Si usted está interesado en continuar recibiendo este monitor, favor [actualizar sus datos aquí](#) antes del 1 de noviembre de 2016, ya que a partir de dicha fecha solo se enviará a quienes hayan actualizado los datos.

Avisos CNEE | El número telefónico de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica ha cambiado a PBX: 2290-8000.

