

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 18 al 24 de octubre 2015

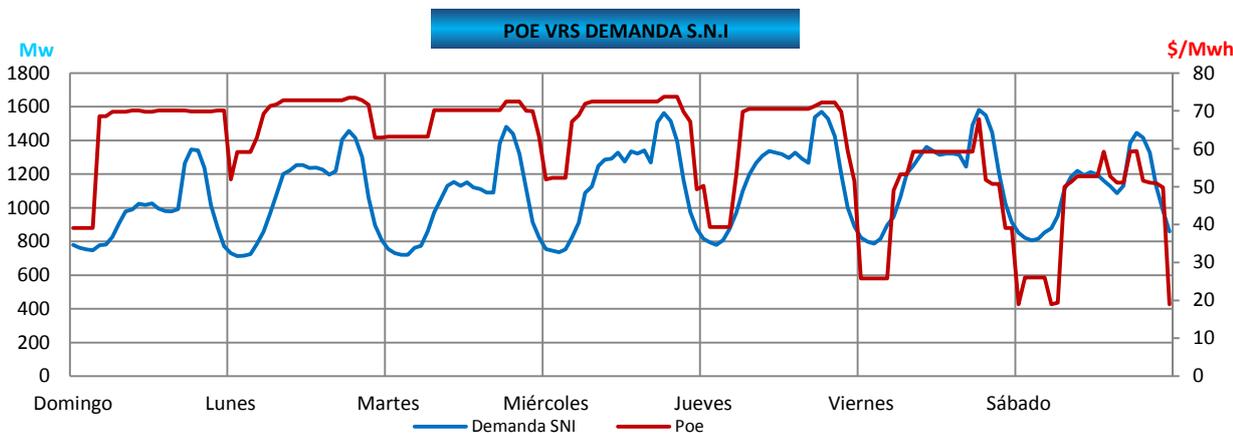
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	18.96	sábado	6.00	73.7	miércoles	21.00	60.51	-8.06
DEMANDA	712.1	lunes	2.00	1594.70	viernes	18.45	1189.45	-42.71

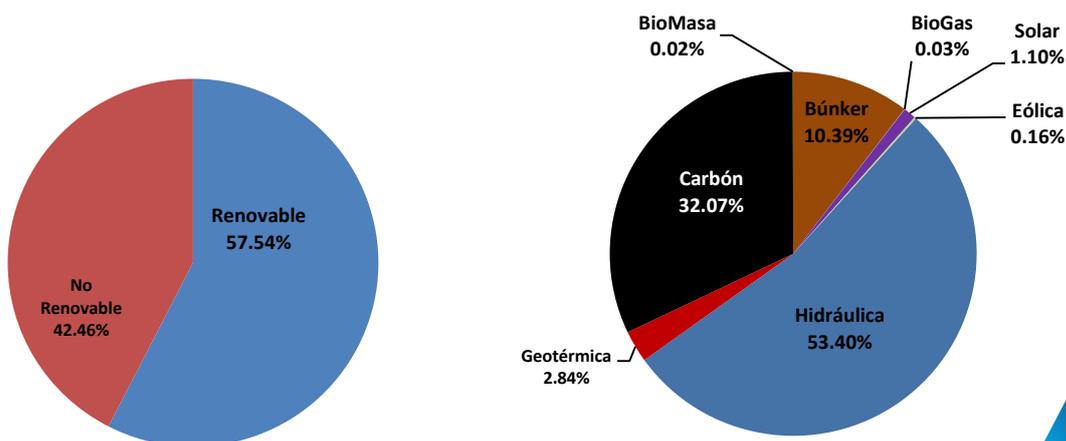
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	18.96	sábado	1.00	70.08	domingo	24.00	48.81	-13.62
DEMANDA	712.1	lunes	2.00	1026.20	viernes	23.00	822.36	-43.67

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	19.37	sábado	7.00	72.84	lunes	18.00	66.23	-5.38
DEMANDA	827.10	domingo	7.00	1537.30	jueves	18.00	1195.35	-42.45

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	50.71	viernes	21.00	73.70	miércoles	21.00	66.76	-5.00
DEMANDA	1017.00	domingo	22.00	1594.70	viernes	18.45	1409.46	-42.37



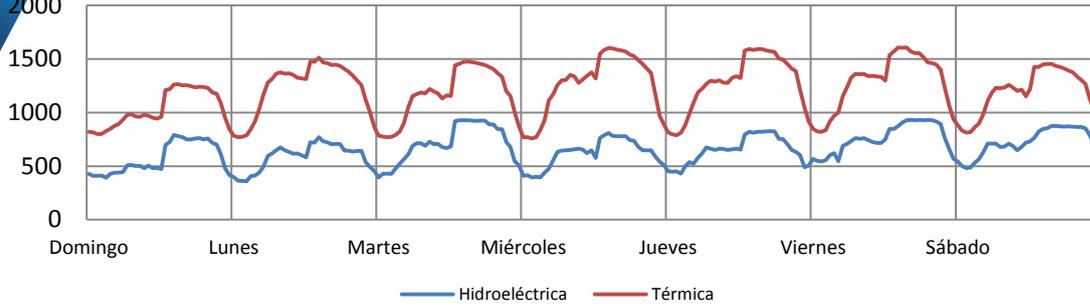
GENERACIÓN NACIONAL





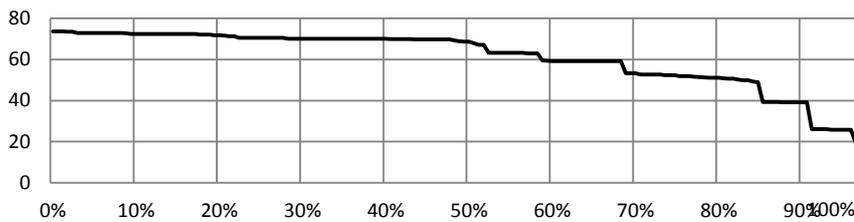
Mw
2000

GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh



De	A	%
71.01	74.00	22.62%
62.01	71.00	36.90%
18.00	62.00	40.48%

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

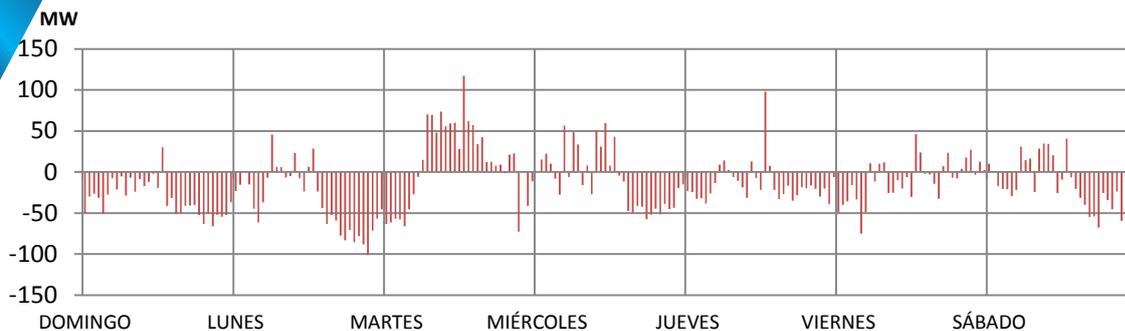
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



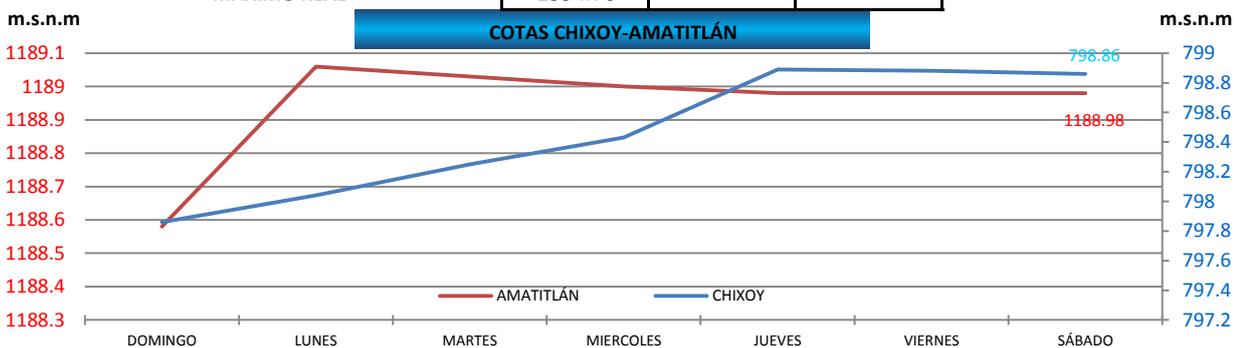
CHIXOY	38.69%
PALMAS CARBÓN	10.12%
POLIWATT	7.14%
JAGUAR	6.55%
J.MARINALA	6.55%
SAN JOSÉ	5.95%
GUAYACÁN	5.36%
COSTA SUR	2.98%
ARIZONA	2.98%
LOS ESCLAVOS	2.38%
MAGDALENA 7	2.38%
SANTA ANA 2	2.38%
GENOR 3	1.79%
LA LIBERTAD	1.79%
GENOR 1	1.19%
GENOR 4	0.60%
MAGDALENA 6	0.60%
TDL 2	0.60%



DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	117.18	martes	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.35	miércoles	1.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1611.26	miércoles	18.45
MÁXIMO REAL	1594.70	viernes	18.45



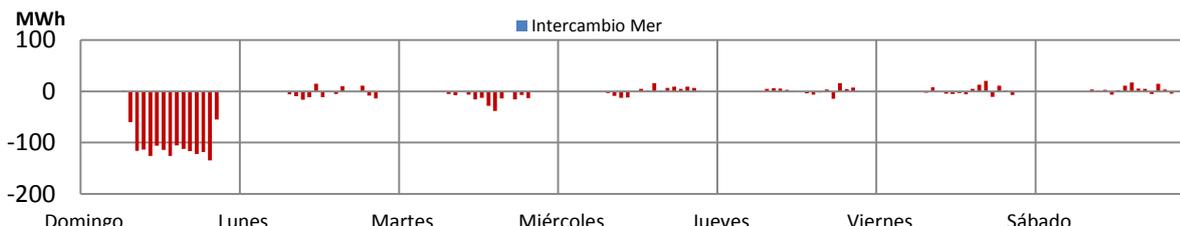
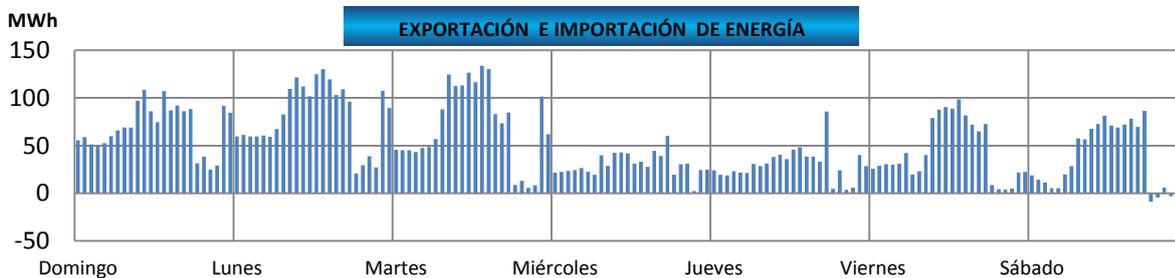
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

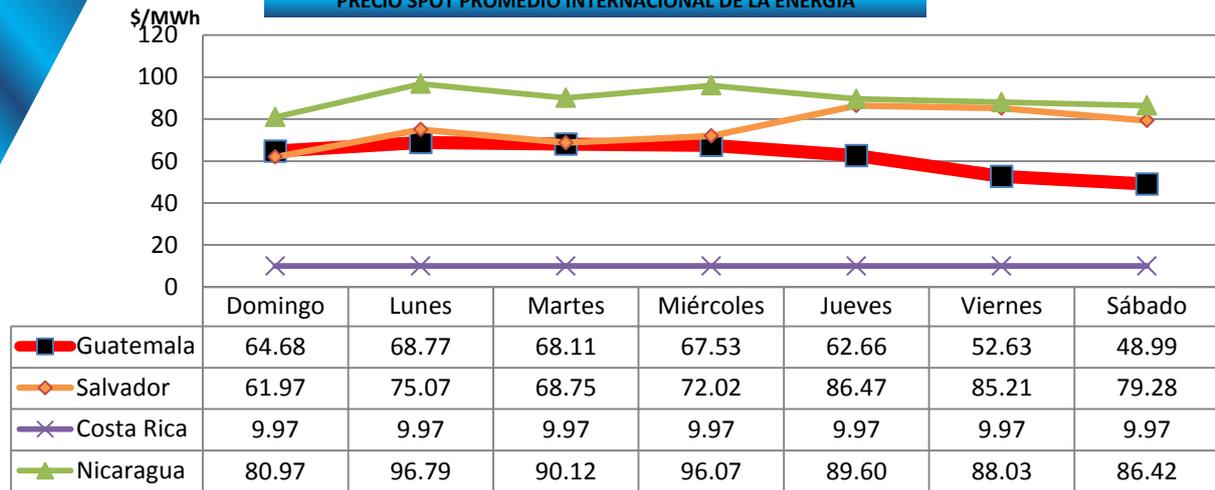
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	798.86	1	m.s.n.m
Amatitlan	1188.98	0.4	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

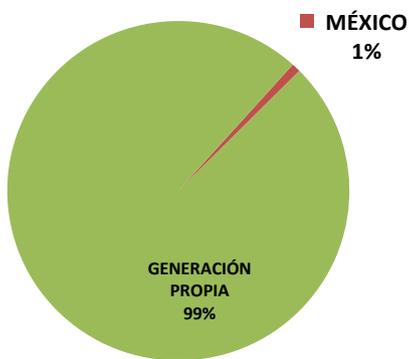


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	8,802.47	133.72	martes	14	-8.83	sábado	19
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,632.36	-134.9	domingo	20	20.45	viernes	17

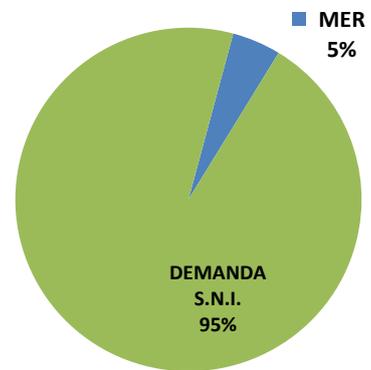
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



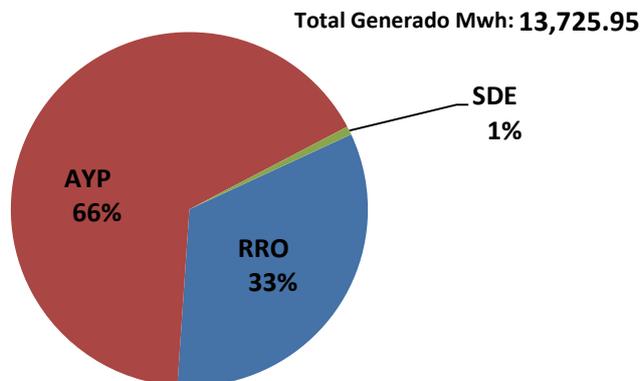
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$201,967.54**

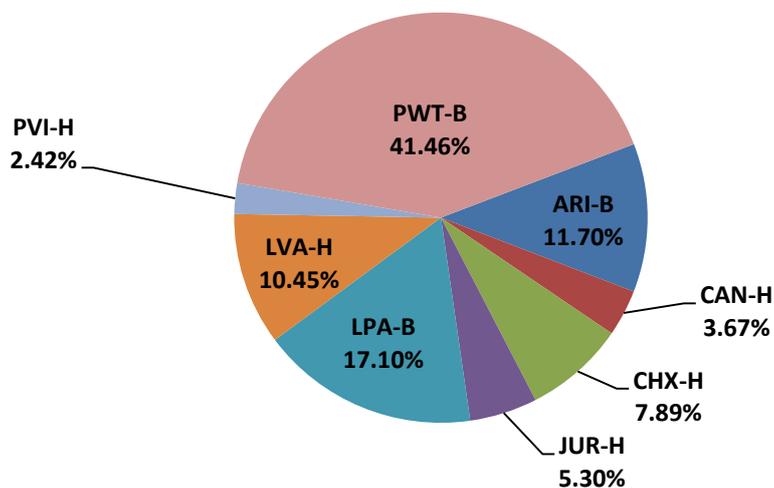


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

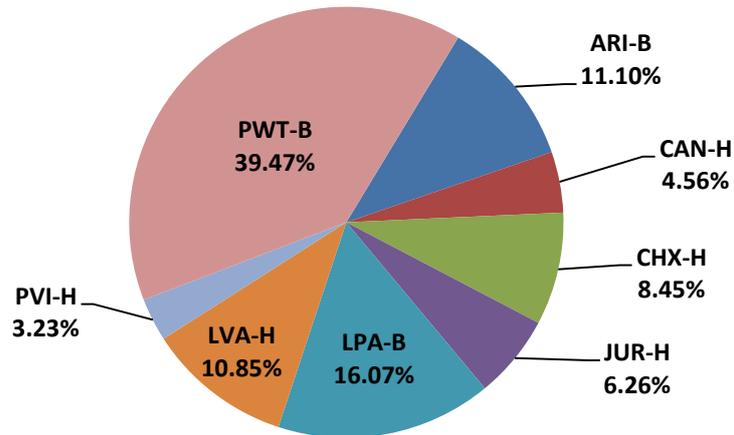
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **5892.24**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$407,462.40



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 27/10/2015 11:24 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM