

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 15 al 21 de febrero 2015

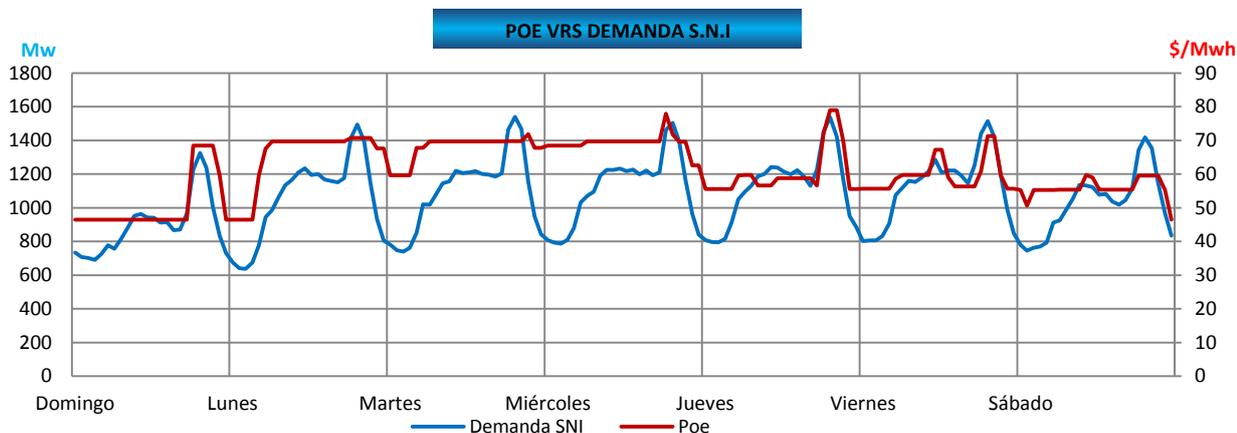
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	46.42	lunes	1.00	78.97	jueves	21.00	61.21	-3.84
DEMANDA	636.3	lunes	3.00	1581.20	martes	18.45	1159.77	-11.71

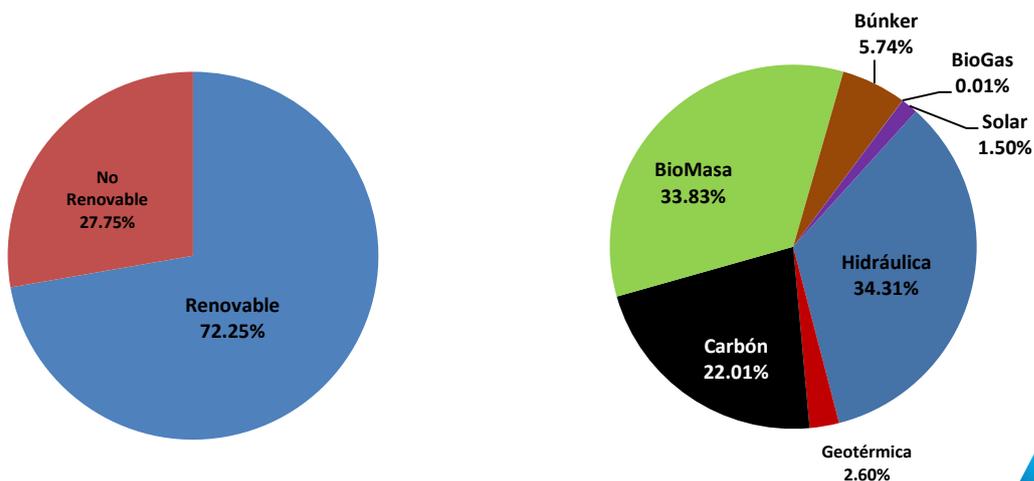
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	46.42	lunes	1.00	68.45	miércoles	6.00	57.20	-1.26
DEMANDA	636.3	lunes	3.00	1075.80	viernes	6.00	825.34	-13.98

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	46.45	domingo	7.00	69.71	miércoles	18.00	61.35	-6.29
DEMANDA	757.40	domingo	7.00	1286.00	viernes	11.30	1126.92	-7.88

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	59.55	viernes	22.00	78.97	jueves	21.00	68.84	-1.65
DEMANDA	1003.90	domingo	22.00	1581.20	martes	18.45	1398.43	-14.14



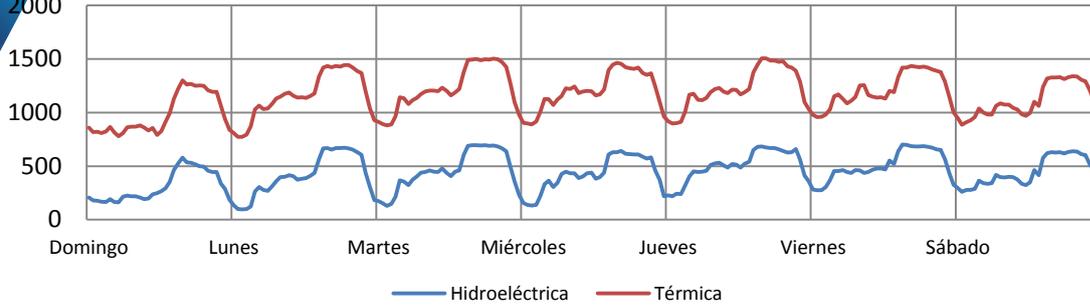
GENERACIÓN NACIONAL



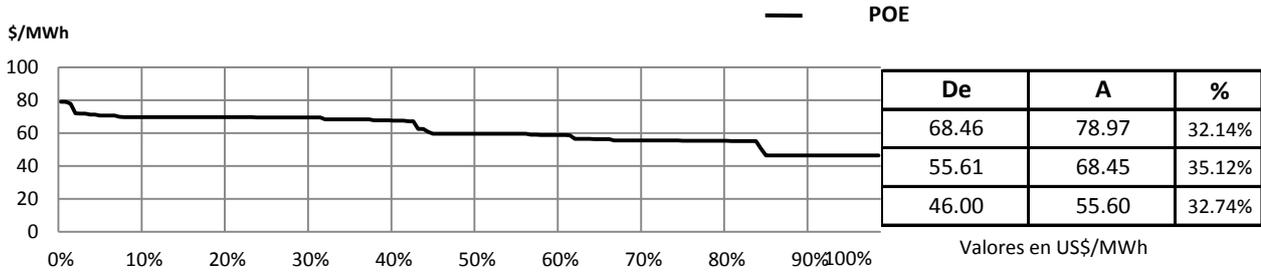


Mw
2000

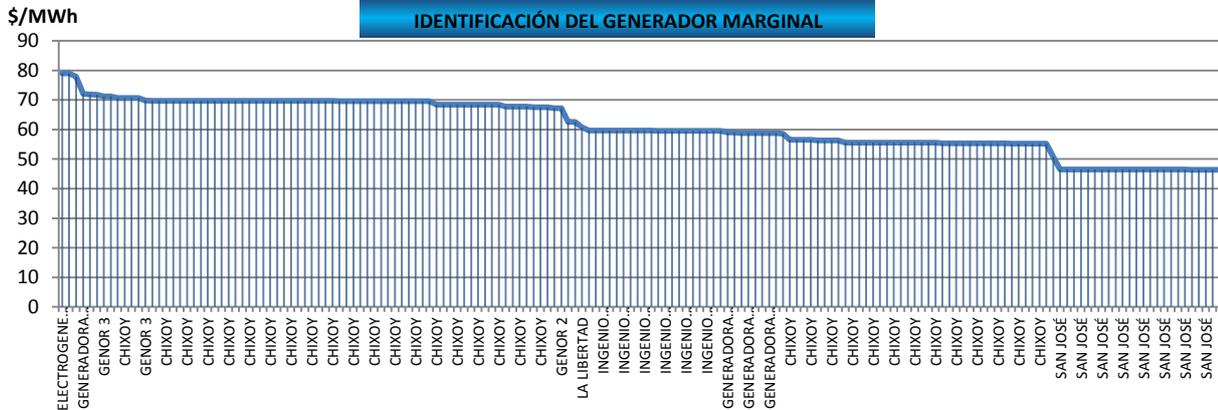
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



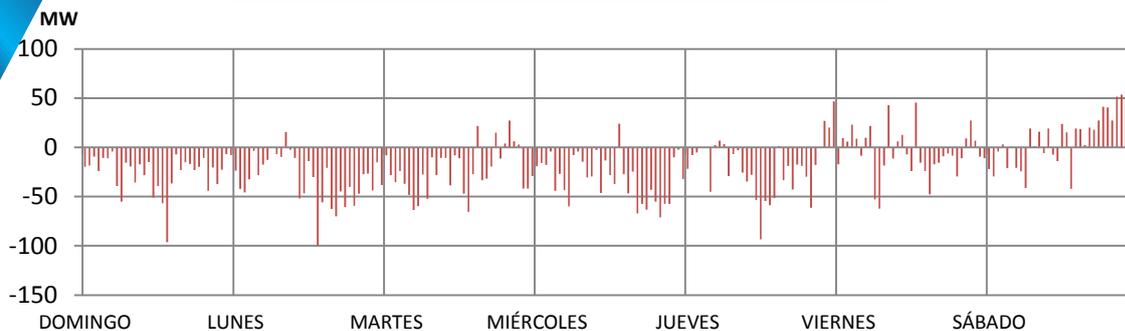
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



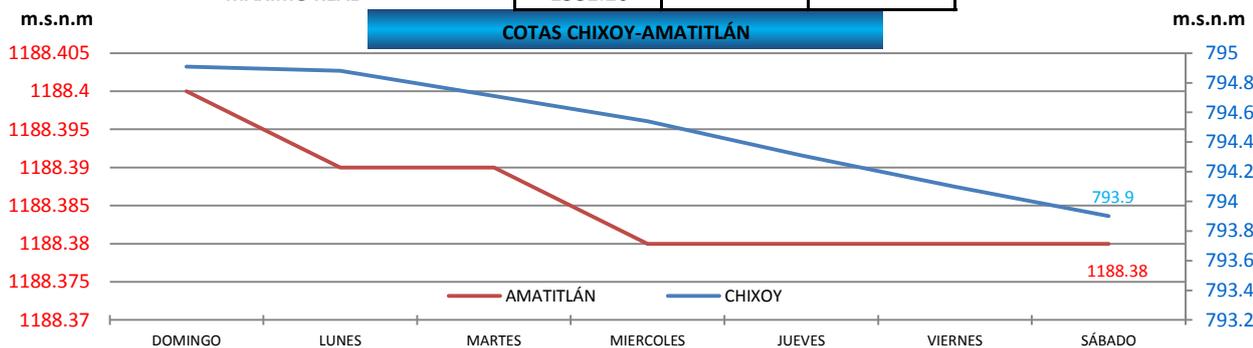
CHIXOY	59.52%
SAN JOSÉ	14.29%
INGENIO SANTA ANA 2	11.90%
GENERADORA COSTA SUF	5.36%
ELECTROGENERACIÓN	1.79%
JURUN MARINALA	1.79%
GENOR 3	1.79%
GENOR 2	1.19%
LAS PALMAS CARBÓN	1.19%
LA LIBERTAD	0.60%
GENERADORA SANTA LUCÍA	0.60%



DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-99.93	lunes	18.15
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.03	jueves	21.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1586.88	miércoles	19.15
MÁXIMO REAL	1581.20	martes	18.45



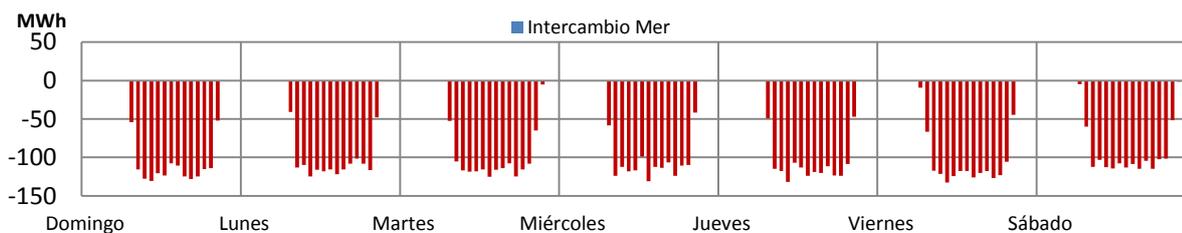
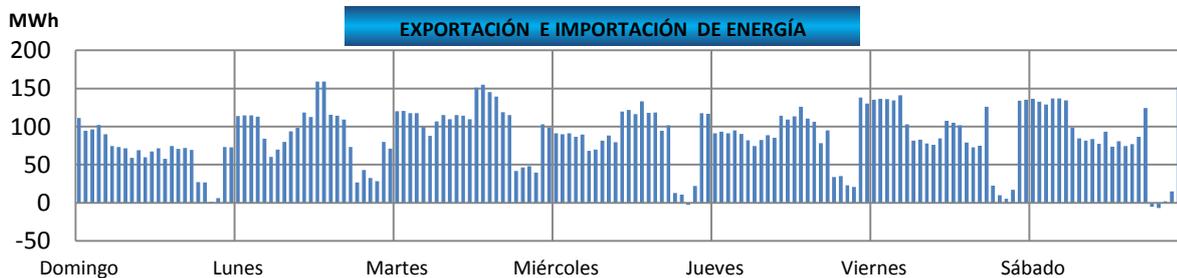
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

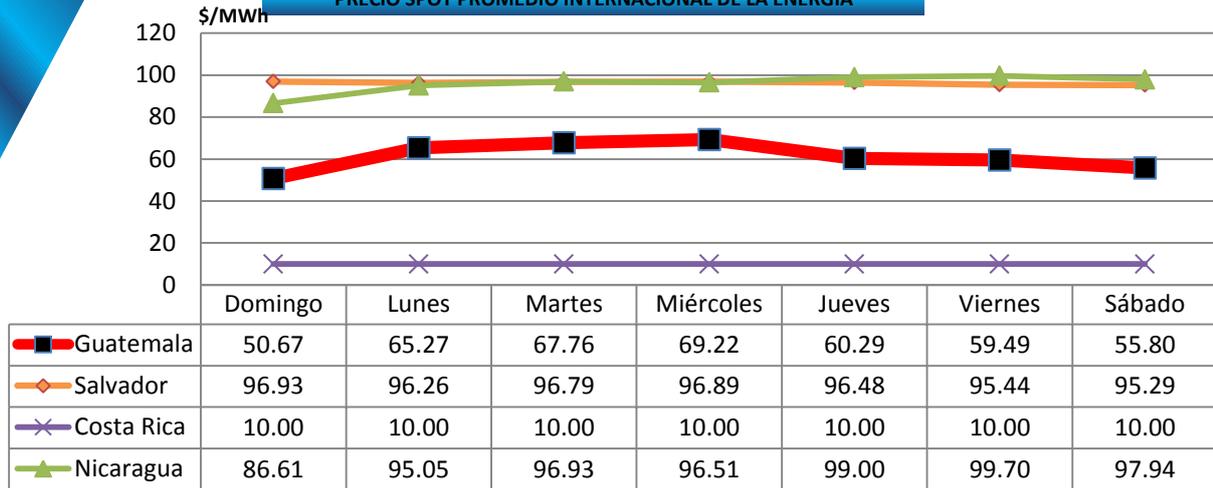
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	793.9	-1.01	m.s.n.m
Amatitlan	1188.38	-0.02	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

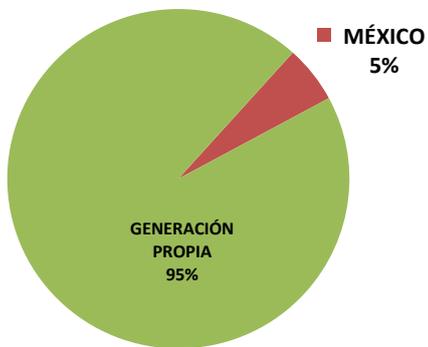


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	14,775.33	159.07	lunes	13	-6.75	sábado	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,505.09	-132.55	viernes	11	0.06	martes	7

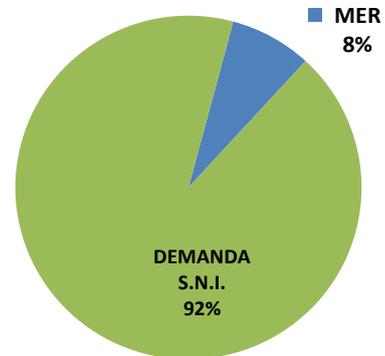
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

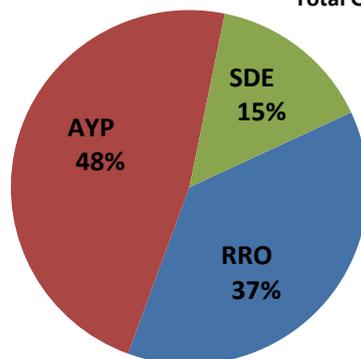


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 14,619.40



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$177,145.65**

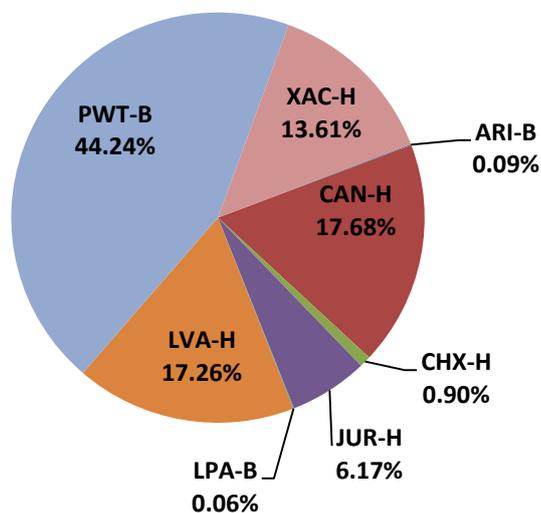


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

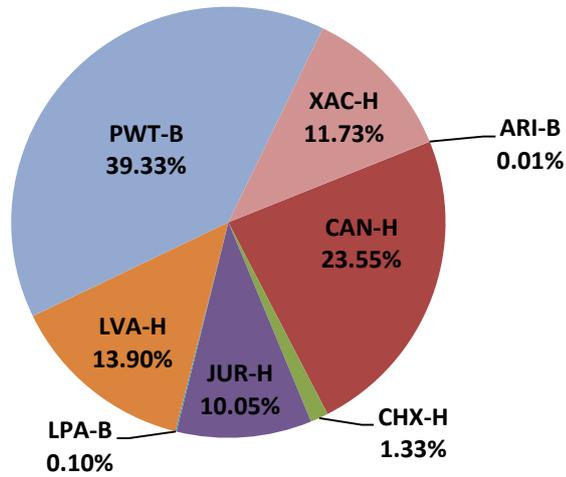
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **5733.21**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$365,831.63



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 24/02/2015 12:54 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM