

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 08 al 14 de febrero 2015

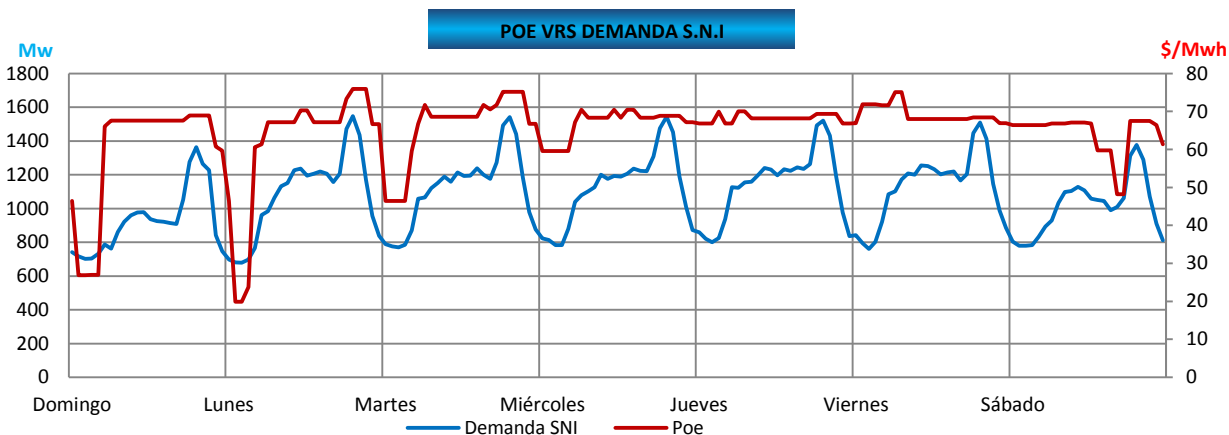
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	19.88	lunes	2.00	75.92	lunes	22.00	65.05	-4.68
DEMANDA	678	lunes	3.00	1576.90	miércoles	19.15	1171.48	4.63

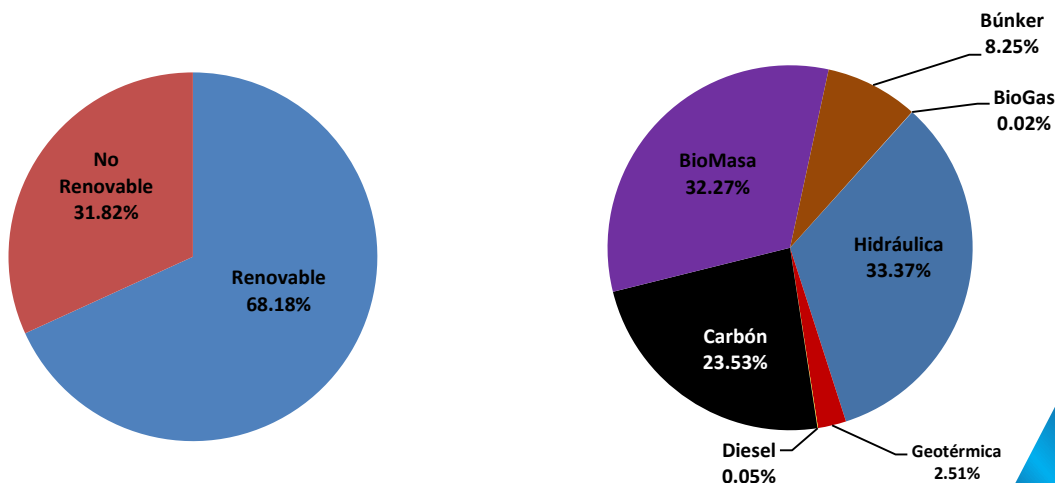
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	19.88	lunes	2.00	71.90	viernes	4.00	58.46	-9.52
DEMANDA	678	lunes	3.00	1126.60	jueves	6.00	839.31	11.30

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	48.19	sábado	17.00	75.07	viernes	7.00	67.64	-2.36
DEMANDA	762.30	domingo	7.00	1308.00	miércoles	18.00	1134.80	2.62

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	67.50	sábado	19.00	75.92	lunes	22.00	70.48	-1.96
DEMANDA	1071.10	sábado	22.00	1576.90	miércoles	19.15	1412.56	2.55



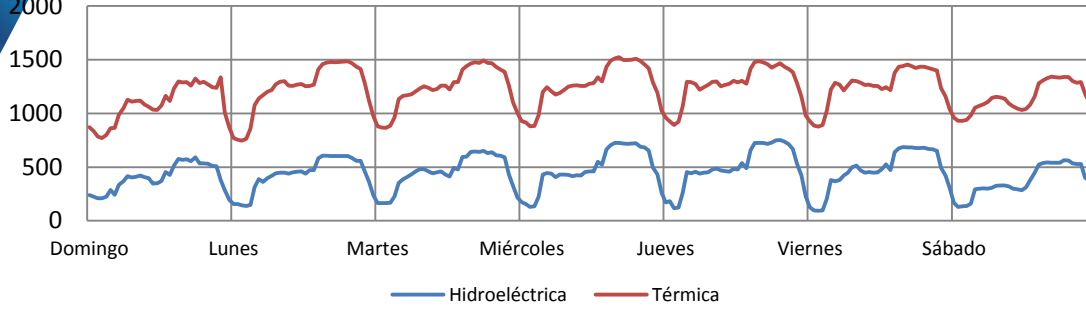
GENERACIÓN NACIONAL



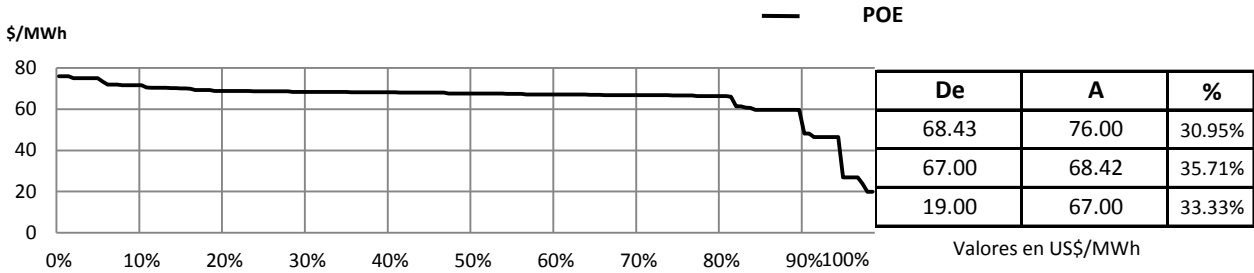


Mw
2000

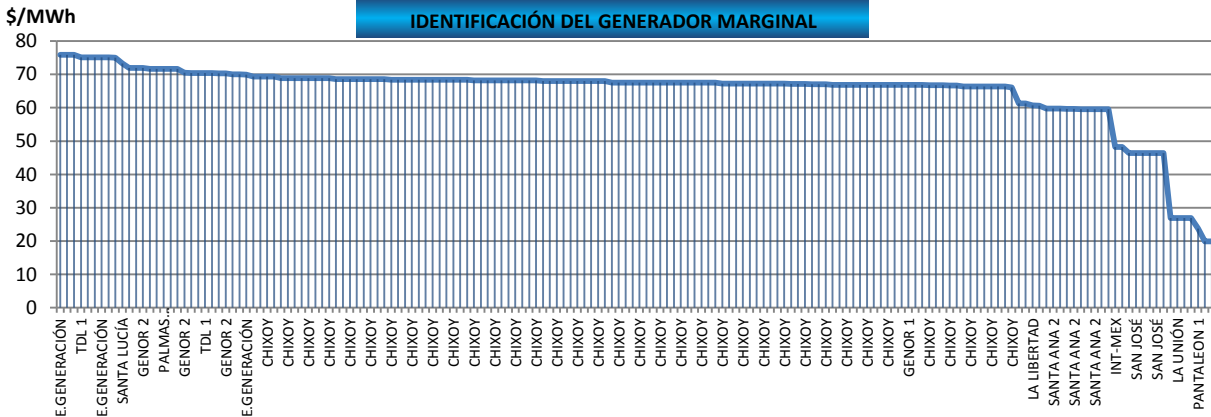
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



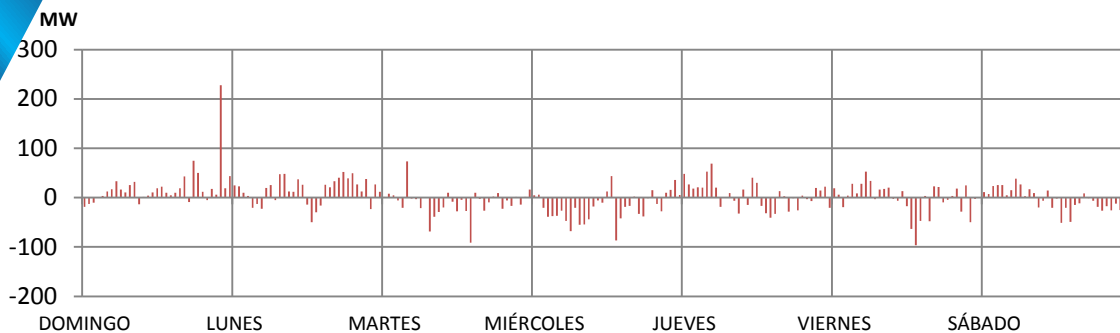
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



CHIXOY	63.69%	CONCEPCIÓN	1.19%
SANTA ANA 2	5.95%	LA UNIÓN	1.19%
E.GENERACIÓN	4.76%	INT-MEX	1.19%
GENOR 2	3.57%	J.MARINALA	1.19%
SAN JOSÉ	3.57%	LA LIBERTAD	1.19%
TDL 1	3.57%	TDL 2	0.60%
PALMAS CARBÓN	2.98%	TDL 3	0.60%
GENOR 1	2.38%	PANTALEON 1	0.60%
SANTA ANA	1.19%	SANTA LUCÍA	0.60%

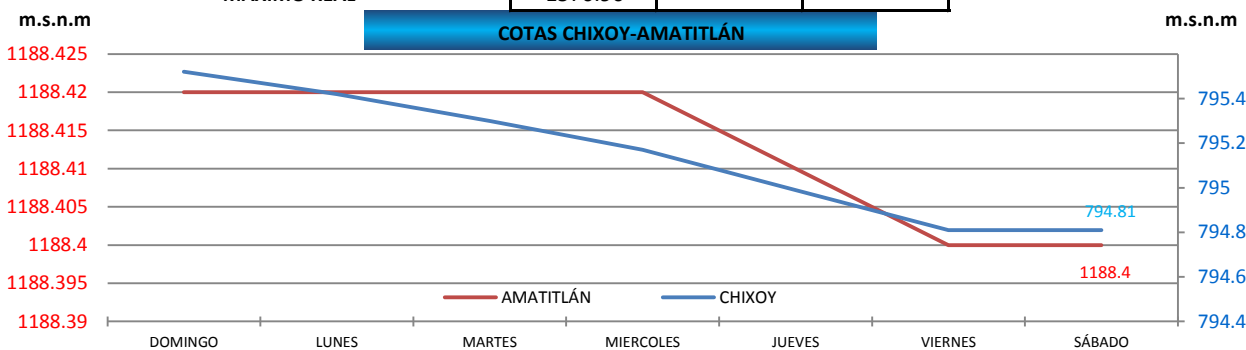


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	227.90	domingo	22.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.11	viernes	24.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1578.21	miércoles	19.00
MÁXIMO REAL	1576.90	miércoles	19.15

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



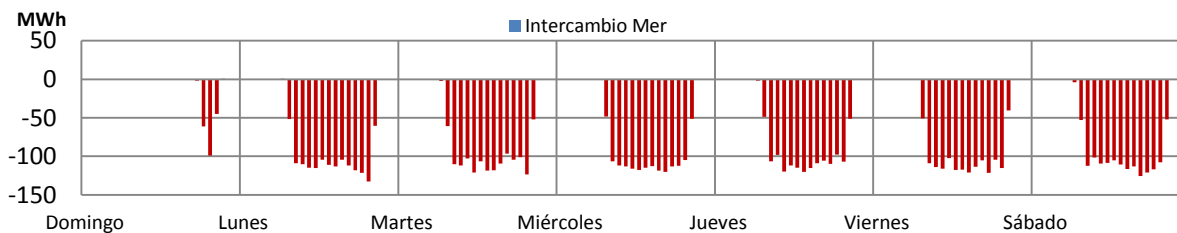
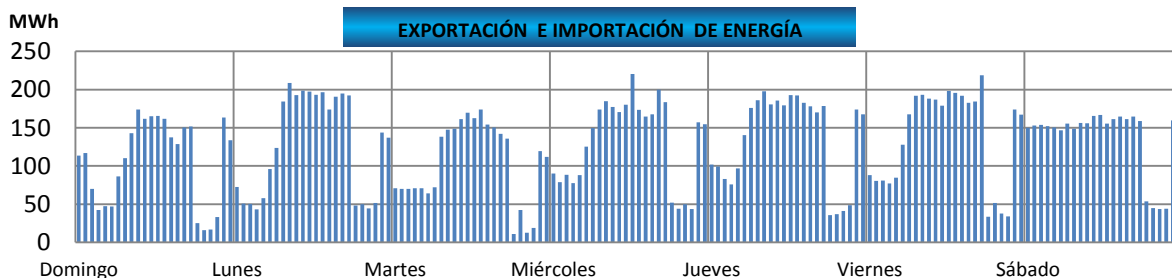
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

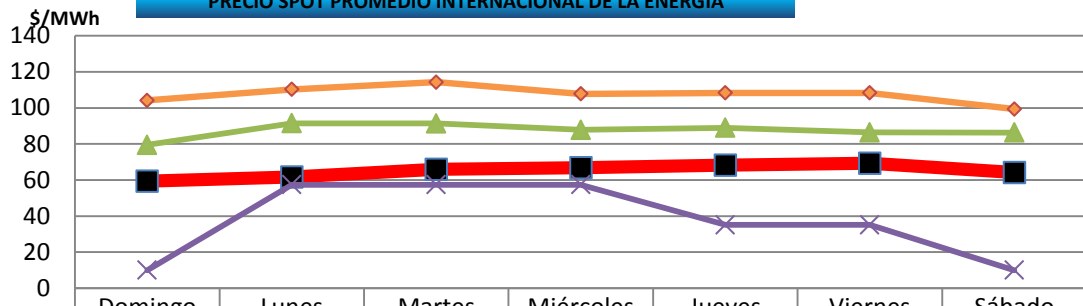
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	794.81	-0.71	m.s.n.m
Amatitlan	1188.4	-0.02	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



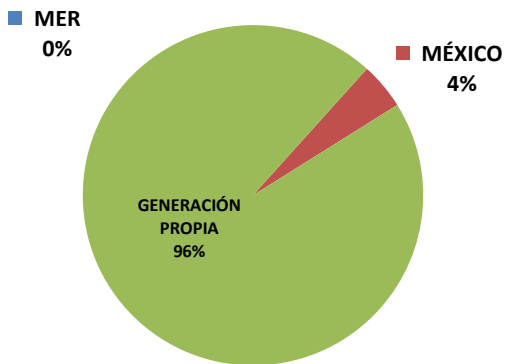
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	21,267.96	220.4	miércoles	13	10.77	martes	19
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-8,911.10	-132.49	lunes	20	0.58	lunes	7

PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA

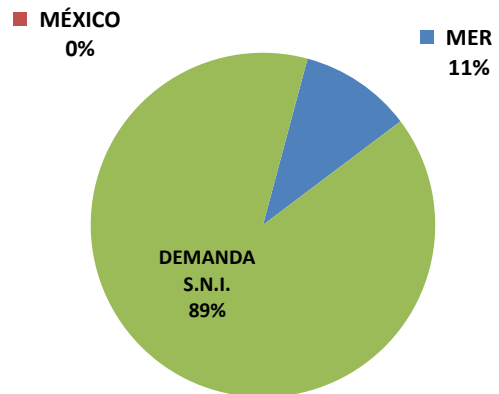


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
Guatemala	59.45	61.61	65.85	66.80	68.20	69.31	64.16
Salvador	104.14	110.25	114.29	107.75	108.29	108.35	99.33
Costa Rica	10.00	57.40	57.40	57.40	35.10	35.10	10.00
Nicaragua	79.45	91.45	91.35	87.79	88.93	86.36	86.27

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

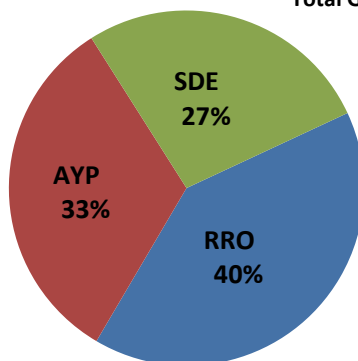


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



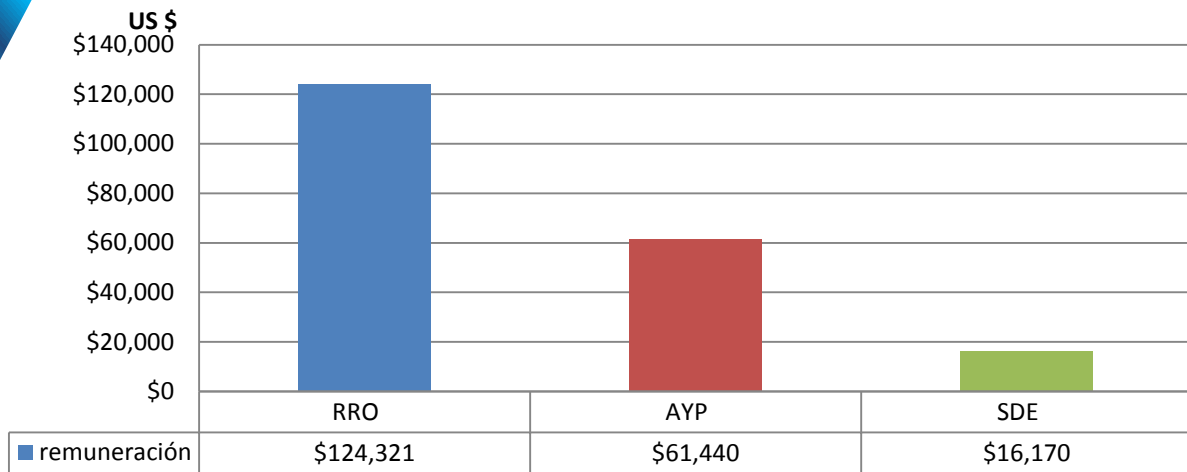
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 19,799.30



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$201,930.82**

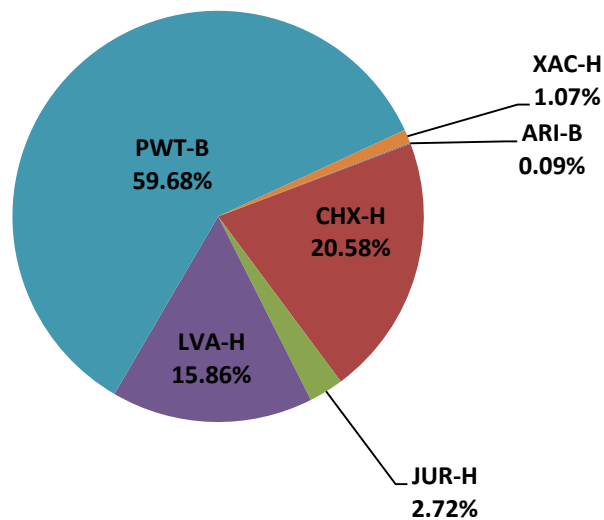


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

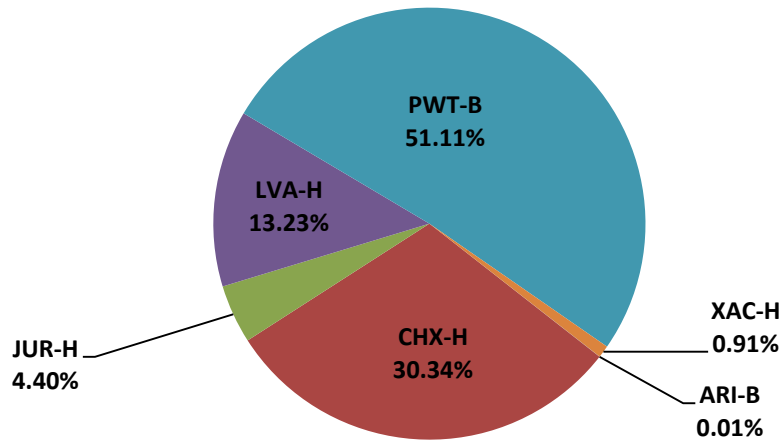
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: 5914.9



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: **\$381,237.99**



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 17/02/2015 09:28 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM