

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 03 al 09 de agosto 2014

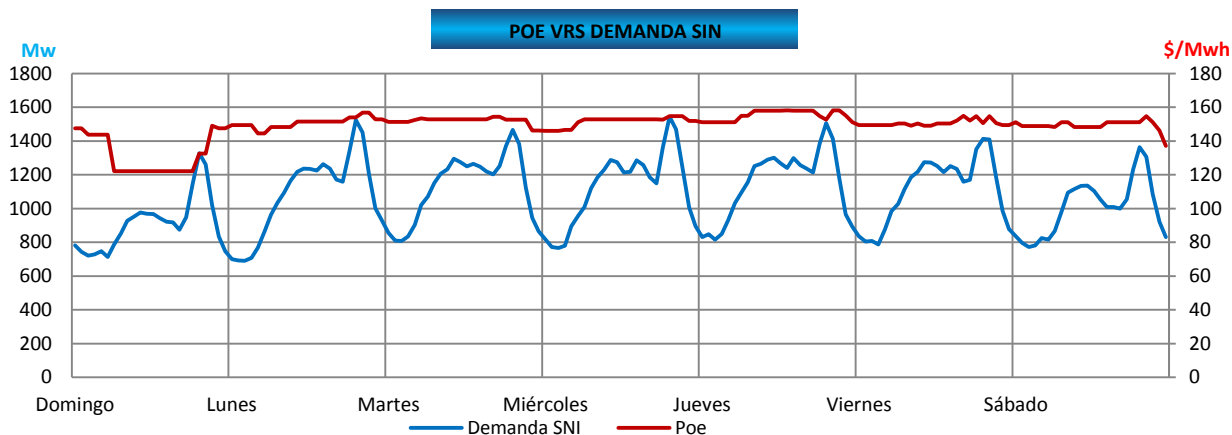
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	122.09	domingo	7.00	158.11	jueves	22.00	148.76	5.25
DEMANDA	689.5	lunes	3.00	14:24	miércoles	19.30	1157.22	12.28

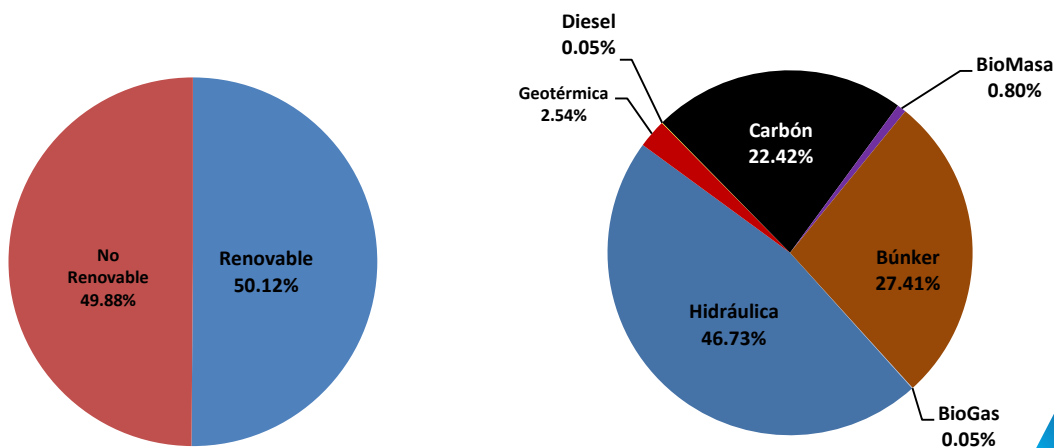
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	137.04	sábado	24.00	155.15	jueves	23.00	148.77	12.33
DEMANDA	689.5	lunes	3.00	1031.70	jueves	6.00	839.01	7.14

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	122.09	domingo	7.00	158.08	jueves	14.00	148.03	2.39
DEMANDA	787.20	domingo	7.00	1307.00	jueves	11.30	1146.62	14.94

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	122.13	domingo	19.00	158.11	jueves	22.00	150.97	-0.35
DEMANDA	1020.50	domingo	22.00	1556.60	miércoles	19.30	1363.65	12.79



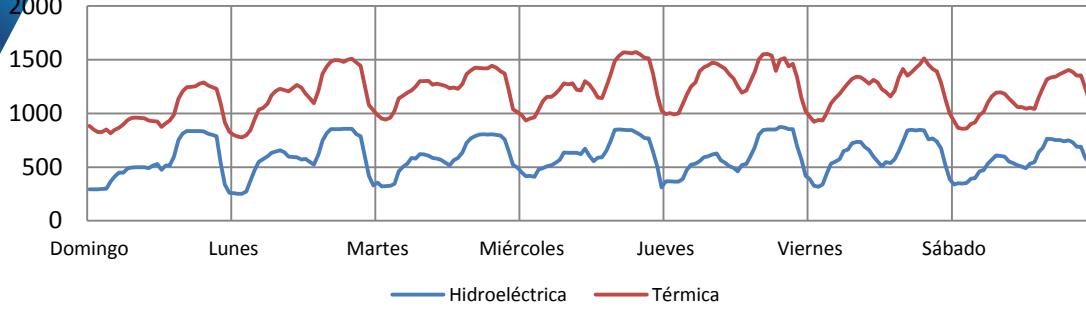
GENERACIÓN NACIONAL





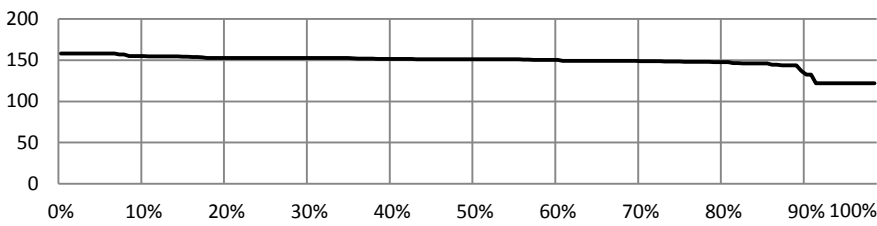
Mw
2000

GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh

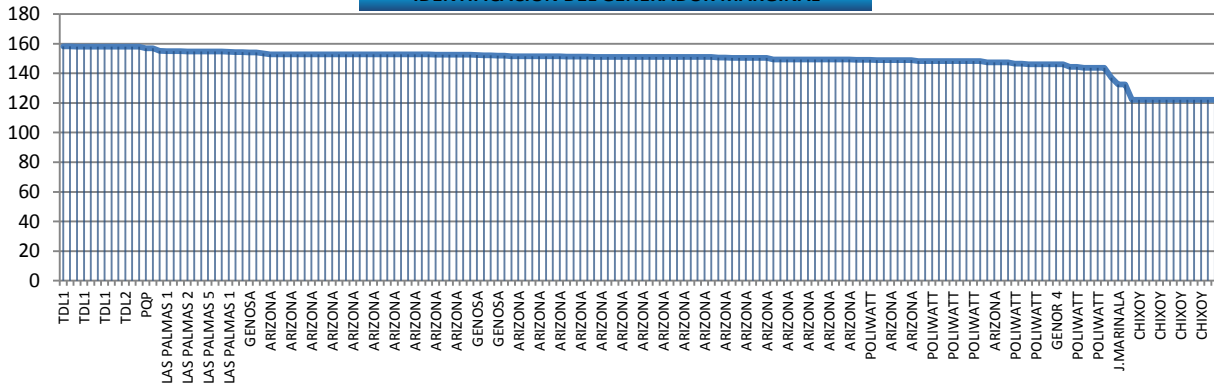


De	A	%
153.01	159.00	17.86%
151.01	153.00	38.69%
122.00	151.00	43.45%

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

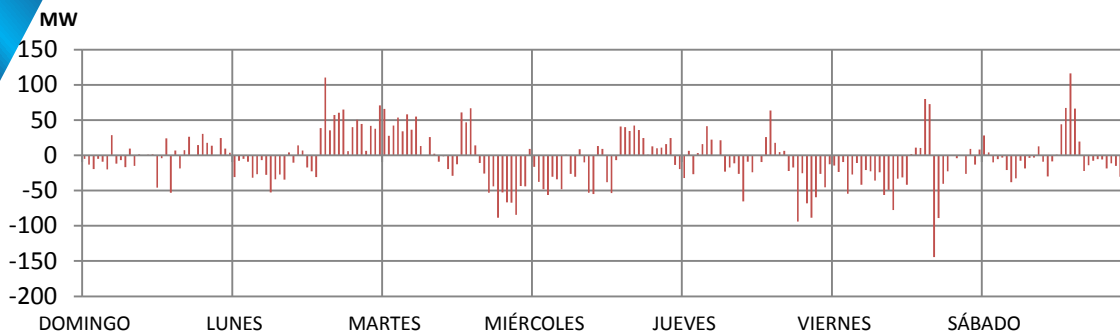
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



ARIZONA	51.79%
POLIWATT	14.29%
CHIXOY	7.74%
GENOSA	5.95%
TDL1	3.57%
TDL2	2.98%
PQP	2.98%
LAS PALMAS 1	2.98%
LAS PALMAS 2	2.98%
GENOR 4	1.79%
J.MARINALA	1.19%
GENOR 3	0.60%
LAS PALMAS 5	0.60%
TDL3	0.60%

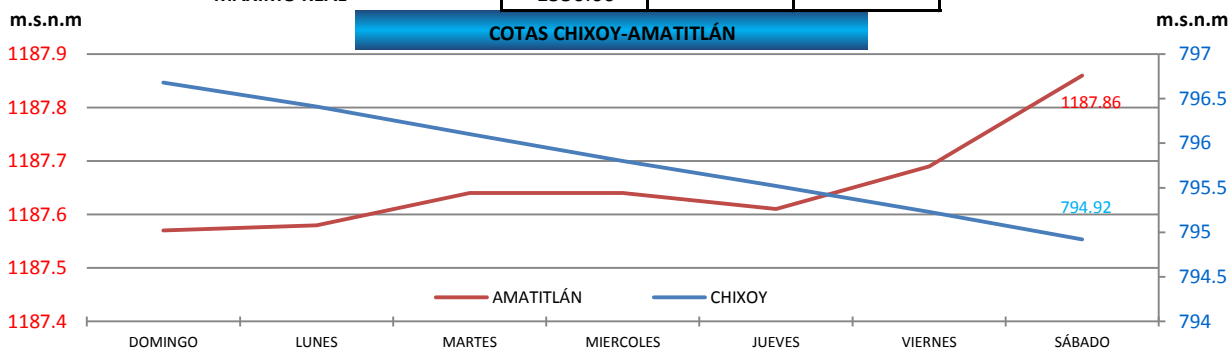


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-144.55	viernes	19.15
DIFERENCIA MÍNIMA	0.01	viernes	20.15
MÁXIMO PROGRAMADO	1542.72	jueves	19.30
MÁXIMO REAL	1556.60	miércoles	19.30

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



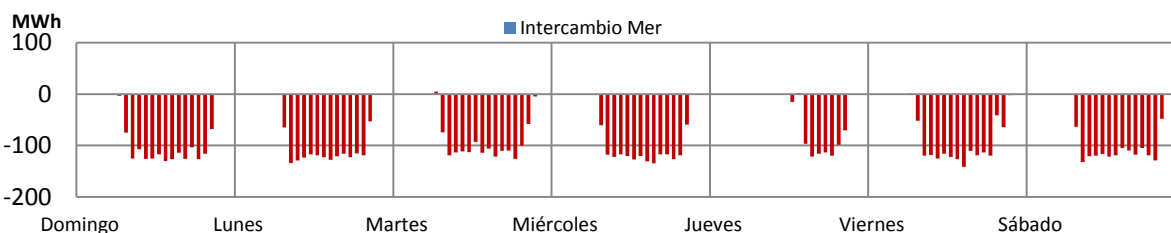
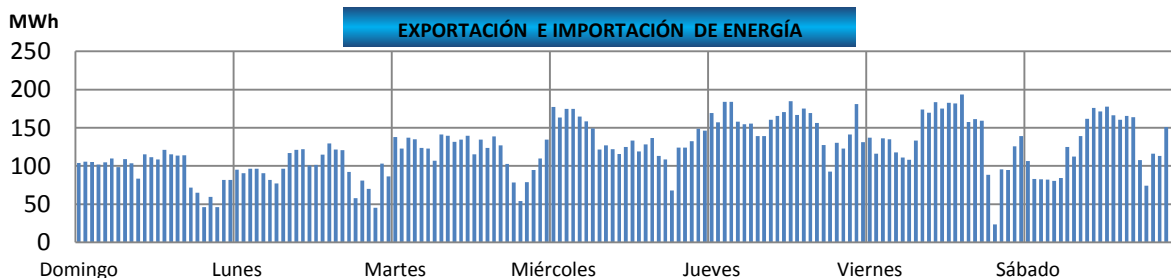
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	794.92	-1.76	m.s.n.m
Amatitlan	1187.86	0.29	m.s.n.m

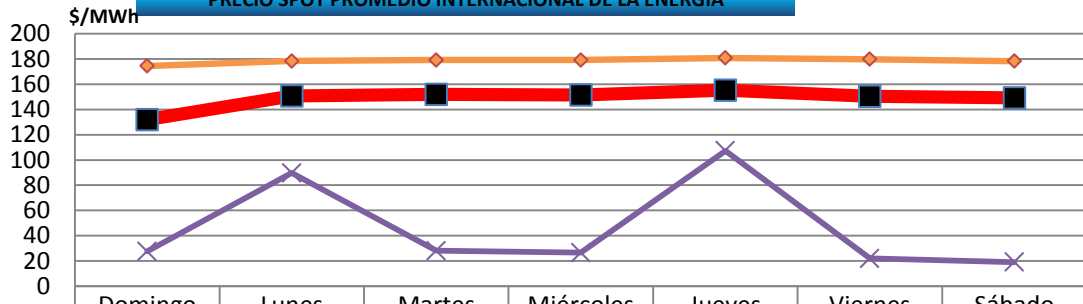
EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	20,776.36	193.37	viernes	15	23.6	viernes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,018.62	-141.88	viernes	15	4.8	martes	7

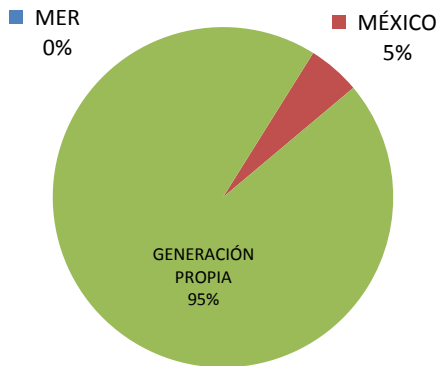


PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA

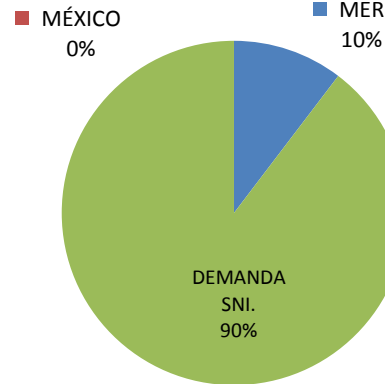


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
■ Guatemala	131.91	150.74	152.1	151.52	155.24	150.58	149.27
◇ Salvador	174.46	178.47	179.27	179.26	180.9	179.85	178.34
× Costa Rica	27.6	89.7	28	26.5	107.33	22	19

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

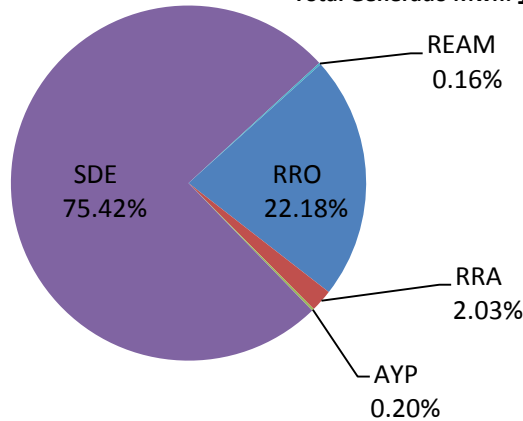


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



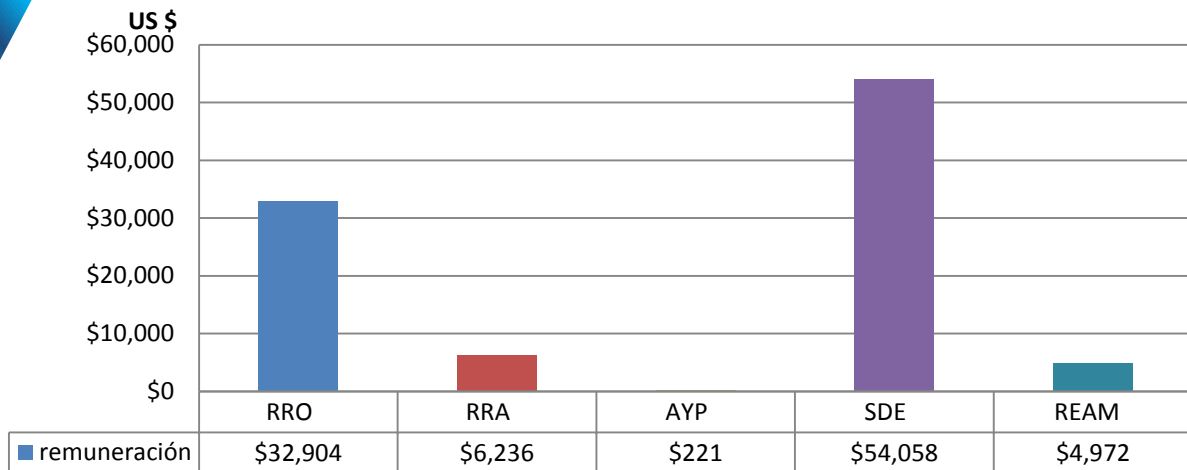
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: **18,523.03**



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$98,391.66**

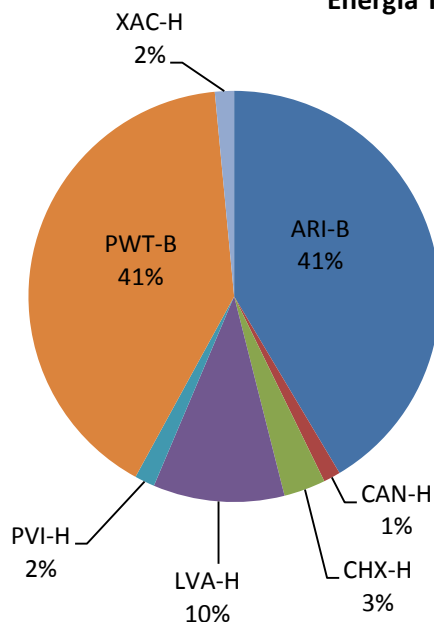


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

- 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

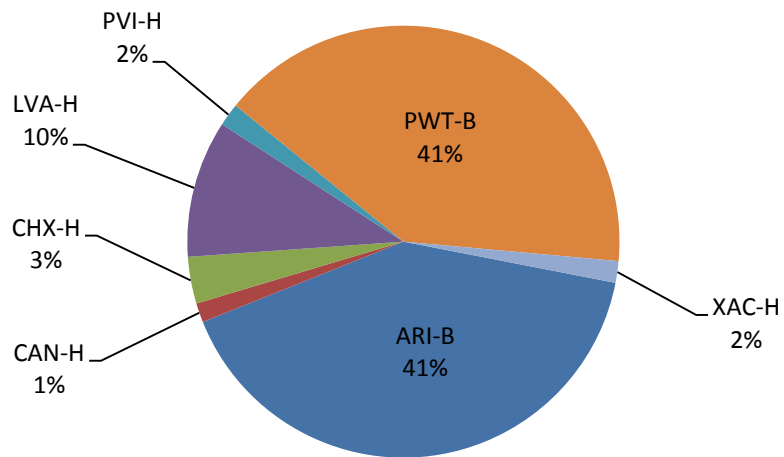
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **5904.32**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$652,891.63



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 12/08/2014 10:32 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM